
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: STEPHENS						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478				
02	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: BROWN						
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: BROWN						
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #:	9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 - 1244
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #:	10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF.	1190 - 1201
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233													
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172													
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234													
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250													
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338				Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260													
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299				Y	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162													
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296				Y	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144														
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218														
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244														
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662				Y	NO RPT			-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288														
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251				N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
PENDRAGON OIL CO. 651162														
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			70

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

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

02	232 #	72	-0-	-160	-0-	4	1	68	2	N	-0-			37
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	N	-0-			37
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			37
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			37
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			37
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

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-

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

02	580 #	563	-0-	-17	-0-	62	1	501	3	N	-0-			-0-
03	682 #	544	-0-	-138	-0-	66	1	478	3	N	-0-			-0-
04	660 #	559	-0-	-101	-0-	59	1	500	3	N	-0-			-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	69	1	531	3	N	-0-			-0-
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	61	1	535	3	N	-0-			-0-
07	629 R	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

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

ABERNATHY (4000)		//CONT.//		00350 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
RKW OPERATING LLC				714311								
WHARTON				WELL #:	2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4028 - 4036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES, J. R.				WELL #:	1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF. 4390 - 4406
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
ACKERS "2-34"				WELL #:	1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF. 3446 - 3454
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

ADAIR CREEK (COOK SAND)				00576 500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: NOLAN		
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #:	1111	RRCID ->	148276	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5748 - 5798
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

ADAMS (DUFFER, LOWER)				00622 400	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BYRNE OIL COMPANY				119795								
DUFFER B				WELL #:	1	RRCID ->	285567	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3427 - 3437
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023	N	-0-		-0-

AKIN (CADDO) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685
 DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

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

DAVIS. G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147

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

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

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

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 HART, C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-

AKIN (LAUDERDALE) TRUST OIL CO. BROOKS		00989 777 872124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1R	RRCID -> 148745	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2771	-	2794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

ALBANY LEECH (MISS) P.I.D. DRILLING INC HOOKER "17"		01144 666 631265		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		2	RRCID -> 186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4513	-	4578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND		01402 000 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #:		C 1	RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6020	-	6090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

BKV BARNETT, LLC MCFARLAND-DIXON		072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #:		2	RRCID -> 207611	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5813	-	5880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		2483 2		Y	-0-			-0-
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		2580 2		Y	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1117 2	66 9	Y	60	60 1		-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423 2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	879	-0-	-381	-0-		879 2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-		1162 2		Y	-0-			-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		01402 100 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1 T	RRCID -> 091324	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6135	-	6163					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM		01404 900 712148		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	139351	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) DP2, LLC ELLIOTT, R. B.		01433 210 227762		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1B	RRCID ->	270471	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2830 - 2850		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFRED-DONNELL (CADD) PETEX DONNELL, A. D.		01456 333 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	3307 - 4335		
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-

S.B. STREET OPERATING, INC. TXL-A		740251 2C		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	3447 - 4448		
02	T. A.	981	-0-	981	12651	981	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	12651				N	-0-			-0-
04	1566	-0-	-0-	-1566	11085				N	-0-			-0-
05	1674	135	-0-	-1539	9546	135	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	6546				N	-0-			-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	3446				N	-0-			-0-

ALONGSIDE (MISS.) PETEX FORT GRIFFIN UNIT		01916 250 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	5018 - 5031			
02	2523 #	1604	-0-	-919	-0-	1290	2	314	9	N	285	181	1	267
03	3504 R	3504	-0-	-0-	-0-	3031	2	473	9	N	430	362	1	335
04	3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	2910	2	479	9	N	435	353	1	417
05	3596	3616	-0-	20	20	3154	2	462	9	N	420	524	1	313
06	3409 R	3389	-0-	-20	-0-	2984	2	405	9	N	368	527	1	154
07	3503 #	2753	-0-	-750	-0-	2379	2	374	9	N	340	332	1	162

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

02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		38
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		38
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		38
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		38
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		38
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		38

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337		
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		44
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		44
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		44
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		44
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		44
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		44

ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562		
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		63
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		63
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		63
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		63
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		63
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		63

ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		427405										
HAWKINS, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A		
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-		-0-
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-

HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350		
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-		-0-
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
EAST ALLEN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462		
02		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-		21
03		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		21
04		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-		21
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		21
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		21
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-		21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)										03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD	
CLAVO OIL, LLC										158307				
NAIL "103"										WELL #: 1S	RRCID -> 151870	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

NAIL "103" B										WELL #: 3S	RRCID -> 157968	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1279 - 1283
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)										03097 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD	
CLAVO OIL, LLC										158307				
NAIL "103"										WELL #: 2	RRCID -> 147500	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4618 - 4636
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT			-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834				
MILLER LITE "B"										WELL #: 1B	RRCID -> 136543	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2004 - 2014
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.// 03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834												
MILLER DISCOVERY		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HANVEY-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406						
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE FEE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 132266		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466						
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			105
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			105
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			105
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			105
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			105
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HANVEY-FEE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 114297		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355							
KATLACO FEE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 125624	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3664 - 3666	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE		WELL #:		3	RRCID -> 125627	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3468 - 3490	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	271 3	7 9 N	6			23
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	228 3	10 9 N	9			32
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	224 3	9 9 N	8			40
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	320 3	7 9 N	6			46
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 3	1 9 N	1			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47

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	
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-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

FORMATION RECOVERY LLC 276932
 SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

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

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544
 ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771

02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27	3	N	-0-		23
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		23
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		23
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		23
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		23
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		23

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	3	N	-0-		35
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		35
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		35
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		35
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		35
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		35

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		16
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		16
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		16
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		16
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		16
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		16

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-				5
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				5
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				5
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				5
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-				5
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				5

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20	3			Y	-0-				-0-

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

02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	120	61	3			Y	-0-				-0-

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

02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76	3			Y	-0-				21
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-				21
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-				21
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-				21
06	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-				21
07	DLQ G-10	88	-0-	88	172	88	3			Y	-0-				21

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-				6
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				6
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-				6
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				6
06	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-				6
07	DLQ G-10	25	-0-	25	48	25	3			Y	-0-				6

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

02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				7
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				7
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				7
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				7
06	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-				7
07	DLQ G-10	65	-0-	65	124	65	3			Y	-0-				7

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			21
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			21
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			21
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			21
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			21
07	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			21

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794

02	174 #	169	-0-	-5	-0-	169	3			Y	-0-			17
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			17
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			17
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
06	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-			17
07	DLQ G-10	202	-0-	202	396	202	3			Y	-0-			17

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 2825

02	174 #	169	-0-	-5	-0-	169	3			Y	-0-			17
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			17
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			17
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
06	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-			17
07	DLQ G-10	201	-0-	201	394	201	3			Y	-0-			17

LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			2
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			2
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			2
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			2
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			2
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			2

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

02	58 #	39	-0-	-19	-0-	39	3			N	-0-			23
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			23
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			23
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			23
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			23
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			23

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190									
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2877 - 2897	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	58 #	44	-0-	-14	-0-	44	3	N	-0-		4
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		4
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3	N	-0-		4
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		4
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		4
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		4

PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2799 - 2820	
02	232 #	64	-0-	-168	-0-	64	3	N	-0-		10
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		10
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-		10
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		10
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		10
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2762 - 2766	
02	29 #	19	-0-	-10	-0-	19	3	Y	-0-		1
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-		1
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		1
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	22	-0-	22	43	22	3	Y	-0-		1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798	
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		5
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		5
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		5
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	3	Y	-0-		5
07	DLQ G-10	197	-0-	197	389	197	3	Y	-0-		5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768	
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-		-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804	
02	116 #	42	-0-	-74	-0-	42	3	N	-0-		-0-
03	124 #	36	-0-	-88	-0-	36	3	N	-0-		-0-
04	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	3	N	-0-		-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847	
02	116 #	37	-0-	-79	-0-	37	3	N	-0-		-0-
03	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	3	N	-0-		-0-
04	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3	N	-0-		-0-
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		87 #	14	-0-	-73	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03		62 #	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04		60 #	18	-0-	-42	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-

RANKIN, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890 PERF. 2796 - 2800		
02		87 #	72	-0-	-15	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
04		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-

RANKIN, RAY				WELL #:	2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2806 - 2814		
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035 PERF. 2595 - 2685			
02		145 N	127	-0-	-18	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			-0-

MARTHA -18-				WELL #:	1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2612 - 2732		
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-

101 RANCH -17-				WELL #:	3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035 PERF. 2577 - 2856		
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3		N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-

CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248	
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3		N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864	
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864	
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 04/02/2024												

DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154 - 2161	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339	
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		19
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		19
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		19
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		19
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		19
B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486									
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4142 - 4163	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		226
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		226
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		226
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		226
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		226
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		226
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376		PERF. 4136 - 4142	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		332
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		332
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		332
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		332
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		332
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		332
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021											
GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4060 - 4070	
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-		235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		235
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		235
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		235
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		235
*07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		235
GRAGG, DENO		WELL #: 2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688		PERF. 4140 - 4146	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		58
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		58
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		58
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		58
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		58
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		58

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		14
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		14
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-		14
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		14
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		14
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		14

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-		-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137	2	N	-0-		18
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		18
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		18
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		18
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		18
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		18

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	928 N	916	-0-	-12	-0-	916	2		N	-0-		2
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-		2
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-		2
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-		2
06	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2		N	-0-		2
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180	
02	290 N	210	-0-	-80	-0-	210	2		N	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		18
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2		N	-0-		18
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-		18
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2		N	-0-		18
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2		N	-0-		18
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2 9	N	2		20

RANGER OPERATING CO.		WELL #:		691776	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		3
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		3

GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
02	551 N	544	-0-	-7	-0-	544	3		N	-0-		17
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		17
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		17
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		17
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3		N	-0-		17
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		17

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4024 - 4034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			24
03		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3			N	-0-			24
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-			24
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			24
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			24
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			24

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	
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			N	-0-			66
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			66
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			66
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			66
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			66
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			66

WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497	
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2			N	-0-			137
03		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2			N	-0-			137
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-			137
05		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			N	-0-			137
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			137
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			137

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	
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			87
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			87
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			87
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			87
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			87
07		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-			87

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455	
02		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-			52
03		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2			N	-0-			52
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			52
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			52
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			52
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355				CNTY: EASTLAND						
FEE, GEORGE P.				WELL #:	1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
PETEX				659782							
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	61
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	61
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	61
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A	
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-
04		1260 N	555	-0-	-705	-0-	555	2	N	-0-	-0-
05		1426 N	608	-0-	-818	-0-	608	2	N	-0-	-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-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	
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1 9	N	36
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	36
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	36
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	36
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	36
07		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	36

DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1 9	N	34
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	34
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	34
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	34
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	34
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	34

DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1 9	N	34
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	34
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	34
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	34
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	34
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	34

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	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		05482 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
9K INVESTMENTS LLC		988752		WELL #: 1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3263 - 3283	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	87	3	9	9	N	8	47
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	3	9	9	N	8	55
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10	65
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10	75
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10	85
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			85
BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ELDERS, WAYNE		247525		WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258		PERF. 1228 - 1244	
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-
BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES					
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILKINSON, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141	
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	114
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	114
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	66	2	39	9	N	35	149
05		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-	30
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-	30
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-	30

BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE		931621												
ROBERT HORNE 'A'		WELL #:		3A	RRCID ->	290532	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2430 - 2440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
HUNTER, ROCQUELLE		101347												
BEALL, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	083783	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	2256	PERF.	2190 - 2200		
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-

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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004														

REEDY, G. A.		WELL #:		1	RRCID ->	170456	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4202 - 4207		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24														

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		
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	-0-			-0-

GOATES		WELL #:		1	RRCID ->	060645	COMPL. DATE	11/10/1974	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	N/A		
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-			-0-

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

02	203 N	182	-0-	-21	-0-	2	1	180	2	N	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	3	1	196	2	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-			-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-			-0-

WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227
 PHIFER WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

LINEHAM-MCNAMARA WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-

4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	267	3	N	-0-			-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.				901174								
BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF. N/A	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-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	
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-

DUSTER GAS COMPANY				101115								
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2564 - 2584	
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-

L7 ENERGY LLC				101613								
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	198065	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2487 - 2492	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2381 - 2516	
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612

02		145 N	128	-0-	-17	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04		180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-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

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

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

02		348 N	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07		372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-

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

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-

TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07		930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125												
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830												
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
03	744 N	540	-0-	-204	-0-	540 2		N	-0-			-0-
04	720 N	572	-0-	-148	-0-	572 2		N	-0-			-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
PITCOCK, INC. 665870												
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 292335 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048												
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
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												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24												
BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585												
02	14B DENY	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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)																							
RED HILLS OPERATING CO.												07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BERRYMAN, A. R.												696725		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												828317		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

FAYE, DOROTHY												WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

WILLOUGHBY												WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658			
02	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-									

ANNABELLE												WELL #: 2		RRCID -> 152219		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2861 - 2877			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117									

BETHESDA (BIG SALINE)												07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC												101481		WELL #: 1		RRCID -> 101306		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979		PERF. 4820 - 4825	
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-									

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//	101481										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			39
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			39
06		0 N	15	-0-	15	-0-	15 2		N	-0-			39
*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			39

PETTYJOHN, J.P.		WELL #:	2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4746 - 4933		
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			1
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			1
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			1
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			1
06		0 N	13	-0-	13	-0-	13 2		N	-0-			1
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			1

CROSSBOW RESOURCES, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	N/A		
SWANSON-WALDRUM UNIT		190494											
02		290 N	220	-0-	-70	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05		248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-			-0-
06		300 N	154	-0-	-146	-0-	154 3		N	-0-			-0-
07		248 N	121	-0-	-127	-0-	121 3		N	-0-			-0-

CYRIER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	N/A		
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:	2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4852 - 5010		
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	127736	COMPL. DATE	01/12/1991	TOTAL DEPTH	4970	PERF.	4901 - 4913		
PATTON		518265											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2024 - WELL PLUGGED 02/12/24													

SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	129218	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3814 - 3908		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
02		319 N	309	-0-	-10	-0-	30	1	279	2	N	-0-			10
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-			10
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-			10
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	N	-0-			10
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	2	N	-0-			10
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	N	-0-			10

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A															
02		261 N	54	-0-	-207	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
06		210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940															
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970															
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	3	8	9	N	7			43
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	N	4			47
04		780 N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-			47
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			47
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			47
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	866	3	3	9	N	3			50

BETHESDA (CADDO) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755															
02		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06		240 N	87	-0-	-153	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07		217 N	130	-0-	-87	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3				N	-0-				-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3				N	-0-				-0-
04		420 N	275	-0-	-145	B	-0-	275	3				N	-0-				-0-
05		434 N	207	-0-	-227	B	-0-	207	3				N	-0-				-0-
06		390 N	175	-0-	-215	B	-0-	175	3				N	-0-				-0-
07		279 N	131	-0-	-148	B	-0-	131	3				N	-0-				-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	282152	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3628 -	4828					
02		899 N	766	-0-	-133	B	-0-	766	3				N	-0-				-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3				N	-0-				-0-
04		986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3				N	-0-				-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3				N	-0-				-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3				N	-0-				-0-
07		961 N	798	-0-	-163	B	-0-	798	3				N	-0-				-0-

HOBSON, PHILIP R.		390661																
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	3155 -	3194					
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-

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					
02	9 N	9	-0-	-0-			-0-	9	2				Y	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18			-0-	13	2				Y	-0-				-0-
04	15 N	11	-0-	-4			-0-	11	2				Y	-0-				-0-
05	21 N	21	-0-	-0-			-0-	21	2				Y	-0-				-0-
06	13 N	3	-0-	-10			-0-	3	2				Y	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-			-0-	15	2				Y	-0-				-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					
02	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-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					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
T & S OIL & GAS, LLC		833788														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON							
PETEX		659782														
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398							
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	230	2		Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2		Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	210	-0-	210	-0-	210	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	183	-0-	183	-0-	393	183	2	Y	-0-					-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372							
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	192	2	130	9	N	118	172	1		154
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	213	2	135	9	N	123	181	1		96
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	203	2	99	9	N	90				186
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	212	2	147	9	N	134	174	1		146
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	189	2	100	9	N	91	169	1		68
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	201	2	116	9	N	105				173

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON							
PETEX		659782														
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827							
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	137585	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4100 -	4126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			59	
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			59	
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			59	
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			59	
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			59	
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			59	

LEXGAS, INC.		500222				CNTY: PALO PINTO						
MCCLURE, J. M.		WELL #:	3	RRCID ->	135602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4101 -	4108
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-	
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-	
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
06	240 #	127	-0-	-113	-0-	127 2	N	-0-			-0-	
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388				CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H.		WELL #:	2001	RRCID ->	183512	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	3812 -	3817
02	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			58	
03	496 #	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-			58	
04	510 #	468	-0-	-42	-0-	468 2	N	-0-			58	
05	558 #	496	-0-	-62	-0-	496 2	N	-0-			58	
06	540 #	513	-0-	-27	-0-	513 2	N	-0-			58	
07	558 #	487	-0-	-71	-0-	487 2	N	-0-			58	

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
02	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	159	-0-	159	300	159 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	149	-0-	149	449	149 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	157	-0-	157	606	157 2	Y	-0-			-0-	
06	689 N	83	-0-	-606	-0-	83 2	Y	-0-			-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			-0-	

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		08030 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	134849	COMPL. DATE	06/00/1954	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	N/A	
02	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	121	-0-	121	228	121 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	113	-0-	113	341	113 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	119	-0-	119	460	119 2	Y	-0-			-0-	
06	523 N	63	-0-	-460	-0-	63 2	Y	-0-			-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-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
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	170	-0-	170	321	170 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	160	-0-	160	481	160 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	168	-0-	168	649	168 2	Y	-0-			-0-	
06	738 N	89	-0-	-649	-0-	89 2	Y	-0-			-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	255	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	126	-0-	126	381	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	133	-0-	133	514	2	Y	-0-	-0-
06	584 N	70	-0-	-514	-0-	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963	
02	DLQ G-10	163	-0-	163	163	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	183	-0-	183	346	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	171	-0-	171	517	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	181	-0-	181	698	2	Y	-0-	-0-
06	793 N	95	-0-	-698	-0-	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT	-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	3	N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	3	N	2	2
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	2
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	2

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	14
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	14
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	14
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	14

CEE BAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774	
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	3
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	3
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	3
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	3
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	3
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	2	N	-0-	3

MIZE, R.B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIZE,R.B."D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685		
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	174 2	N	-0-		3
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-		3
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2	N	-0-		3
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-		3
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2	N	-0-		3
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100		
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376 2	N	-0-		14
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		14
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-		14
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		14
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-		14
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		14

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		9
03	961 N	955	-0-	-6	-0-	955 2	N	-0-		9
04	1170 N	900	-0-	-270	-0-	900 2	N	-0-		9
05	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2	N	-0-		9
06	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 2	N	-0-		9
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655		
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

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169 2	N	-0-		30
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		30
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	N	-0-		30
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		30
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2	N	-0-		30
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-		30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		13
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		13
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		13
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		13
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		13
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
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

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

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

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

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136 2	N	-0-		18
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		18
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		18
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		18
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		18
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		18

MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
EVANS		WELL #:		1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-		10
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2			N	-0-		10
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-		10
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-		10
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-		10
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704			
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-		3
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2			N	-0-		3
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-		3
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-		3
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N	-0-		3
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-		3

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

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875			
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-		20
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			N	-0-		20
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-		20
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-		20
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-		20
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			N	-0-		20

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720			
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-		-0-
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-		-0-
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-		-0-
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-		-0-
06		750 N	552	-0-	-198	-0-	552 2			N	-0-		-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-		-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750			
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231 2			N	-0-		24
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		24
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-		24
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		24
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2			N	-0-		24
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-		24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802			
02		290 N	12	-0-	-278	-0-	12 2			N	-0-		56
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		56
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		56
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600	-	3692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733	-	3798	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				15
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				15
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				15
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				15
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				15
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				15

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

MOSAIC OIL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724	-	3780	
ULMER, C.M.															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BILL (CADD0)		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	3938	-	3952	
BASIN OPERATING INC.															
SOUTH GREEN															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

BILL (CONGL)		WELL #:		521	RRCID ->	280281	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4510	-	4514	
BASIN OPERATING INC.															
SOUTH GREEN															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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

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

ECHOLS, BILL			WELL #: 3		RRCID -> 207593			COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050				
02	1276	N	1025	-0-	-251 B	-36521	1025	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17 B	-36521	1223	3		N	-0-			-0-
04	840	N	1012	-0-	172 B	-36349	1012	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1309	-0-	224 B	-36125	1309	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1309	-0-	139 B	-35986	1309	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	1336	-0-	282 B	-35704	1336	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 8		RRCID -> 217818			COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168				
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 9		RRCID -> 227570			COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055				
02	116	N	120	-0-	4 B	-12382	120	3		N	-0-			-0-
03	124	N	138	-0-	14 B	-12368	138	3		N	-0-			-0-
04	120	N	131	-0-	11 B	-12357	131	3		N	-0-			-0-
05	124	N	138	-0-	14 B	-12343	138	3		N	-0-			-0-
06	120	N	140	-0-	20 B	-12323	140	3		N	-0-			-0-
07	124	N	140	-0-	16 B	-12307	140	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 13		RRCID -> 236872			COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884				
02	116	N	128	-0-	12 B	-28882	128	3		N	-0-			-0-
03	124	N	136	-0-	12 B	-28870	136	3		N	-0-			-0-
04	120	N	125	-0-	5 B	-28865	125	3		N	-0-			-0-
05	124	N	131	-0-	7 B	-28858	131	3		N	-0-			-0-
06	120	N	125	-0-	5 B	-28853	125	3		N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-28853	120	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL			WELL #: 16		RRCID -> 250662			COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100				
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975 PERF. 3486 - 3500			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHIE, JOHN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3589 - 3741	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3626 - 3644	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3631 - 3641	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3434 - 3439	
RITCHIE, ANN		WELL #:	1										
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			57	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			57	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			57	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			57	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			57	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			57	

RIEBE, H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3578 - 3587	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			58	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			58	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			58	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			58	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			58	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			58	

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//	08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590												
02		116 N	83	-0-	-33	-0-	83 2	N	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER			08237 500 950456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648												
02		667 N	637	-0-	-30	-0-	637 2	Y	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-			-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	505	-0-	-95	-0-	505 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2	Y	-0-			-0-

LEDBETTER												
WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771												
02		667 N	636	-0-	-31	-0-	636 2	Y	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-			-0-
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	504	-0-	-96	-0-	504 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2	Y	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"			08337 240 088563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456												
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632												
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
04		870 N	864	-0-	-6	-0-	864 3	N	-0-			-0-
05		899 N	831	-0-	-68	-0-	831 3	N	-0-			-0-
06		870 N	466	-0-	-404	-0-	466 3	N	-0-			-0-
07		899 N	755	-0-	-144	-0-	755 3	N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"												
WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458												
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3716 - 3754	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3634 - 3682	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988			RRCID ->	158043	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3793 - 3808	
STUART ESTATE "61"		WELL #:		10									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART "60"		WELL #:		12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3734 - 3750	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-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-

J-TEC OPERATING, LLC		427739			RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3719 - 3725	
IONI CREEK 60		WELL #:		12U									
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-

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

MOUNTAIN TOP			WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56			WELL #:	1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 - 3833	
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-		54	
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		54	
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		54	
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-		54	
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		54	
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		54	

MORALES "65"			WELL #:	1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808	
02	319 N	120	-0-	-199	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-	

LINK RANCH "65"			WELL #:	1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690	
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	2	N	-0-		95	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		95	
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		95	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		95	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		95	
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-		95	

LINK RANCH "55"			WELL #:	1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892	
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-	
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-		-0-	
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2	N	-0-		-0-	
06	1470 N	962	-0-	-508	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	1159	2	N	-0-		-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
03		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	-0-

BALL			WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	-		3216	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BALL			WELL #: 26	RRCID -> 273813	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3154	-		3196	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.			910215					CNTY: SHACKELFORD			
HART RANCH 25			WELL #: 3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3856	-		3864	
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-

BIRTHDAY (MORAN)			08375 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA ENERGY RESOURCES			767544								
COMPTON, S. W.			WELL #: 5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1945	-		1950	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-

COMPTON, S. W.			WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	-		2004	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			97
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			97
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			97
05	527 N	82	-0-	-445	-0-	82 3		N	-0-			97
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			97
07	465 N	9	-0-	-456	-0-	9 3		N	-0-			97

BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADD)		08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510										
GIBBONS		WELL #: 1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2449 - 2452		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510										
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024															
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502															
02	5945	X	3708	-0-	-2237	-0-	3708	2		N	-0-				-0-
03	5642	X	2436	-0-	-3206	-0-	2436	2		N	-0-				-0-
04	4830	X	4270	-0-	-560	-0-	4270	2		N	-0-				-0-
05	3968	X	2547	-0-	-1421	-0-	2547	2		N	-0-				-0-
06	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3762	2		N	-0-				-0-
07	4402	X	1875	-0-	-2527	-0-	1875	2		N	-0-				-0-
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2024 - WELL PLUGGED 04/12/24															
MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594															
02	377	N	216	-0-	-161	-0-	216	2		N	-0-				-0-
03	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2		N	-0-				-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2		N	-0-				-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-				-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-
BLUE GRASS (MORRIS) 09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC 068419															
WILSON "T" WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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															
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-				-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-				-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-				-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-				-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-

BOA-15 (LAKE SAND) 09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 MORRIS COTTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

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

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

02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-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

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
 EAST GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294495 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3696 - 3700

02	1798 X	1343	-0-	-455	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
03	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	2206	-0-	-974	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
05	3100 X	2004	-0-	-1096	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
06	2880 X	2001	-0-	-879	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
07	2976 X	1275	-0-	-1701	-0-	1275	3			N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
 PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

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

PITMAN WELL #: 2 RRCID -> 152738 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215

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

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	153417	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3198 - 3201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// 10150 500 //CONT.// 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// 10150 500 //CONT.// 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 4		RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2638 - 2735		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #: 6		RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2596 - 2697		
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #: 5		RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2546 - 2685		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		356760		WELL #: 1		RRCID -> 073918		COMPL. DATE 10/04/1977		TOTAL DEPTH 3010		PERF. N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		453142		WELL #: 1 U		RRCID -> 110034		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 2898 - 3066
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		WELL #: 3		RRCID -> 080397		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 2690 - 2707
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			89
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			89
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			89
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			89
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			89
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			89

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
02	03	04	05	06	07	02	03	04	05	06	07	BALANCE
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT
CODE												
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	261	2			N	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371												
02	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-	-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	37
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-	37
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-	37
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-	37
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-	37
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
07		434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			30
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			30
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			30
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			30
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			30
*07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
 GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
 WILSON-HITTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWNE (CADD) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308

02		5279	3031	-0-	-2248	-0-	2969	2	62	9	N	56	149
03		837	4809	-0-	3972	3972	4790	2	19	9	N	17	166
04		9288	3063	-0-	-6225	-0-	3029	2	34	9	N	31	197
05		837	3046	-0-	2209	2209	3042	2	4	9	N	4	201
06		6859	2730	-0-	-4129	-0-	2730	2			N	-0-	201
*07		4937	2887	-0-	-2050	-0-	2887	2			N	-0-	201

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	57	-0-	57	66	57	2			N	-0-	-0-
07		149 R	83	-0-	-66	-0-	83	2			N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		101481												
HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392						
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			16
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230						
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494						CNTY: MURRAY, L.D. "A"						
MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295						
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012						
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	3			Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

02	522 N	406	-0-	-116	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
04	330 N	13	-0-	-317	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
05	434 N	84	-0-	-350	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRAD, SOUTH (LAKE)			11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
BELDING, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-		32	
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	3		35	
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		35	
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-		35	
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-		35	
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-		35	

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)			11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BULWARK OIL & GAS, LLC			102061									
HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		104	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		104	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		104	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		104	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	N	8	8 8	104	
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		104	

HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #:	2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
02	435 N	53	-0-	-382	-0-	53	2	N	-0-		10	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		10	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		10	
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		10	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		10	
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		10	

ECHO PRODUCTION, INC.			240125									
BRACKEEN, A.H. 21			WELL #:	1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4001
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		82	
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		82	
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-		82	
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		82	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		82	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		82	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	145 N	9	-0-	-136	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A			
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A			
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-

BELDING A		WELL #: 3		RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247	- 4250		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 277376	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3789	- 4248		
BELDING		WELL #: 1								
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 2	2 9	N	2	153
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 2	1 9	N	1	154
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	154
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	154
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	154
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	154

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784	- 0		
STUART		WELL #: 2								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739															
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683															
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988															
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A															
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

4W OPERATING, LLC 953506															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202

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

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

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

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

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

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.//		531373											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAY, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	121869	COMPL. DATE	08/02/1986	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2192 - 2286			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		1	RRCID ->	123127	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2153 - 2290			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	124339	COMPL. DATE	05/31/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2151 - 2213			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8						N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD									
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345													
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A			
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2				N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-			-0-

BRATTEN (STRAWN) //CONT.// 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 BRATTEN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	319 N	206	-0-	-113	-0-	206	2	N	-0-			-0-
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1016	2	18 9 N	16			113
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1063	2	10 9 N	9			122
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1035	2	6 9 N	5			127
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1083	2	15 9 N	14			141
06	1050 N	969	-0-	-81	-0-	963	2	6 9 N	5			146
07	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1015	2	2 9 N	2			148

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
 ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
GILBERT W1				WELL #:	1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	4246 - 4252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	3			Y	-0-			80
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	215	3	1	9	Y	1			81
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-			81
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			81
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1			82
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	Y	28			110

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
DEEP CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4842 - 4878	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-

DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 - 4520	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	Y	-0-		-0-	
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-		-0-	
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	Y	-0-		-0-	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-	
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-	
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-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
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-	
*06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
07		248 N	64	-0-	-184	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
BRAZOS (STRAWN)				11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BAJA PRODUCTION				044650									
WHITE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	154925	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3130 - 3138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-	
BRAZOS OPERATING LLC				100639				CNTY: PALO PINTO					
JACKSON, E. L.				WELL #:	1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1923 - 2035
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-	
JACKSON, E. L.				WELL #:	2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1788 - 1919
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-	
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO					
CV-S				WELL #:	4	RRCID ->	212109	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2793 - 2836
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-	

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CV-S		WELL #:		7	RRCID ->	212112	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2761 - 2818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 - 2849	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544											
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 - 2888	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 MOSAIC OIL LLC 589978
 MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

02	H15 VIOL	36	-0-	36	96	36	2	N	-0-			1
03	14B DENY	30	-0-	30	126	30	2	N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126			N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126			N	-0-			1
06	14B DENY	54	-0-	54	180	54	2	N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			1

GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

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

GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	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-

ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639								
LADD-TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	068712	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	073584	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	4848	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LADD-CARR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	077569	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4251 - 4282	
02	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52 2			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	110	58 2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	162	52 2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	32	-0-	32	194	32 2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	28	-0-	28	222	28 2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	38	-0-	38	260	38 2			N	-0-		-0-

LADD-CARR "K"		WELL #:		4	RRCID ->	077570	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4246 - 42521	
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228 2			N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-		-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2			N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-		-0-
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-		-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	080949	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 3914 - 3920	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILBERT-HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	087907	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3799 - 3819	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

SIGLEY-SPENCER		WELL #:		1	RRCID ->	094538	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4244 - 4278	
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//	100639										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC		WELL #:	102061	11L		RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023	
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
03		558 N	344	-0-	-214	-0-	344 2		N	-0-			-0-
04		540 N	358	-0-	-182	-0-	358 2		N	-0-			-0-
05		558 N	215	-0-	-343	-0-	215 2		N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:	240125	1		RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, R. D. -A-		WELL #:	2	2		RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A	
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
06		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:	253489	2		RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043	
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-

ITX CORPORATION		WELL #:	427179	1		RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3840 - 3863	
02		87 N	44	-0-	-43	-0-	44 3		N	-0-			172
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			172
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-	93 1		79
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			79
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3		N	-0-			79
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			79

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ITX CORPORATION //CONT.// 427179												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-	-0-
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-	-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-	-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3			N	-0-	-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			N	-0-	-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3			N	-0-	-0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332												
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3			N	-0-	-0-
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3			N	-0-	-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3			N	-0-	-0-
05		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-	-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			N	-0-	-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-	-0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351												
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3			N	-0-	-0-
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345 3	7 9		N	6	6 8
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-	-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3			N	-0-	-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3			N	-0-	-0-
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3			N	-0-	-0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266												
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3			N	-0-	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-	-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-	-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-	-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-	-0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184												
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-	-0-
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			N	-0-	-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3			N	-0-	-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3			N	-0-	-0-
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3			N	-0-	-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3			N	-0-	-0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832												
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	139
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-	139
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3			N	-0-	139
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	139
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-	139
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-	139

 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-

 CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

 CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-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

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

 MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

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

 MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ODOM-LOE		WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615					
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #:		1	RRCID ->	062689	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					
U 2 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
XTO ENERGY INC.				945936					
SEARS, MARIE		WELL #:		1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED			49B		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650								
				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187	- 4192			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	- 4040			
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-		-0-	
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-		-0-	
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		-0-	
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-	

RANCH HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 291688	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3925	- 3951			
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1	96
03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	96
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	96
05	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-	96
06	210 #	158	-0-	-52	-0-	139	3	19	9	N	17	113
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	N	1	114

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC				100639								
YOUNGBLOOD, E.				WELL #: 1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893	- 3896			
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-	14
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	14
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	14
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-	14
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-	14
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-	14

WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780	- 3786			
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900			
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF. 3787 - 3812		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-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-	

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		11611 625		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		100639											
LADD-CARR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4694 - 4700		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A		
02	116 N	62	-0-	-54	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-		-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-	

BRAZOS, EAST (STRAWN)		11611 750		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		100639											
CHENAULT "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034		
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-	

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639								
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

LADD-CARR "O"		WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0		
02	116 N	110	-0-	-6	B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
05	124 N	82	-0-	-42	B	-0-	82 2	N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 2	N	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
SEARS MARIE UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		248							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-

GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-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		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

BRANSON, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174		
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-

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

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

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

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

BRAZOS EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 MOSAIC OIL LLC 589978
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 HARGIS WELL #: RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC		101582											
JANA		WELL #: 1		RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2152 - 2255			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	79	-0-	79	79	79	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	79				N	NO RPT			-0-
SANDY		WELL #: 1		RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2162 - 2216			
02	290 N	129	-0-	-161	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2143 - 2246			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	289	-0-	289	711	289	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	135	-0-	135	846	135	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	846				N	NO RPT			-0-
JANA		WELL #: 2		RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2197 - 2242			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2174 - 2296			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582																			
SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407										COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927										COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-					

SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437										COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849										WELL #:	2	RRCID ->	158852	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	2065 - 2137
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-					
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-					
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-					
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-					
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-					
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-					

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166										COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2139 - 2160				
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-					
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-					
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-					

BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488										COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2022 - 2136				
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-					
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-					
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-					
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-					
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-					
*07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-					

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 - 2201
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	290 N	157	-0-	-133	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-			-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 1873 - 1932
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 2440 - 2448
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-

ESG RESOURCES LLC				101582							
SAND VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	2440	-0-	2440	2440	2440 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2547	-0-	2547	4987	2547 3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2088	-0-	2088	7075	2088 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7075		N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582									
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228			
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390			
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6264 X	4632	-0-	-1632	-0-	456 1	4175 3	N	1	36
						1 9				
03	6696 X	2992	-0-	-3704	-0-	456 1	2535 3	N	1	37
						1 9				
04	6390 X	4784	-0-	-1606	-0-	456 1	4320 3	N	7	44
						8 9				
05	6045 X	4341	-0-	-1704	-0-	456 1	3877 3	N	7	51
						8 9				
06	4980 X	4968	-0-	-12	-0-	456 1	4504 3	N	7 1 8	57
						8 9				
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT	57

WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302		
WHARTON		WELL #: 1								
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2		N	-0-	103
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-	103
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-	103
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	103
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	103
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-	103

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-

DUNLAP-CHESNUT		WELL #: 1		RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562 2	1 9	N	1	104
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1	105
04	480 N	68	-0-	-412	-0-	67 2	1 9	N	1	106
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	1	107
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	N	1	108
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	N	1	109

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 - 4233
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		86 N	86	-0-	-0-	84 2	2 9	N	2		83
03		80 N	80	-0-	-0-	78 2	2 9	N	2		85
04		86 N	86	-0-	-0-	84 2	2 9	N	2		87
05		93 N	72	-0-	-21	70 2	2 9	N	2		89
06		90 N	76	-0-	-14	74 2	2 9	N	2		91
07		93 N	88	-0-	-5	86 2	2 9	N	2		93

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 - 4217
02		87 N	64	-0-	-23	64 2		N	-0-		-0-
03		341 N	73	-0-	-268	73 2		N	-0-		-0-
04		120 N	83	-0-	-37	83 2		N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*06		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
07		93 N	69	-0-	-24	69 2		N	-0-		-0-

DUNLAP CHESTNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3994
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		23

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 - 4150
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 - 4150
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 - 4150
02	756	N	756	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-
04	390	N	122	-0-	-268	122 3		N	-0-		-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403			N	-0-		-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390			N	-0-		-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70

OIL AND GAS DIVISION

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)																
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70

S.B. STREET OPERATING, INC.																
PENDLETON "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090																
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	2	22	9	N	20				104
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				104
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				104
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	103	1		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

BRECKIE (CONGL. 4150)																
KRAMER OPERATING, LLC																
LACY, BRECKIE E.																
WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A																
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5				26
03		155 #	141	-0-	-14	-0-	135	3	6	9	N	5				31
04		150 #	140	-0-	-10	-0-	136	3	4	9	N	4				35
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				35
06		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				35
07		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-				35

BRIDGES (STRAWN)																
BRIDGES, TRAVIS DELBERT																
BRIDGES, L. L.																
WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363																
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-

BRITTON (MISSISSIPPIAN)																
SKY RESOURCES, INC.																
MCDONALD, J. M. ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482																
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
03		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
07		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-				-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	87	N	42	-0-	-45	-0-	42 2	N	-0-		17
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		17
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33 2	N	-0-		17
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		17
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		17

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930			
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-		-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53 2	N	-0-		-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932			
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		85
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		85
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		85
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		85
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		85
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		85

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894			
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		122
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		122
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		122
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		122
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		122
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		122

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962			
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		21
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		21
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		21
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		21
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		21
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		21

GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902			
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-		-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388 2	N	-0-		-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349 2	N	-0-		-0-

 BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ALMA GUINN WELL #: 1 RRCID -> 285467 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044 N	910	-0-	-134	-0-	910	2			N	-0-			2
03	1116 N	783	-0-	-333	-0-	783	2			N	-0-			2
04	1080 N	231	-0-	-849	-0-	231	2			N	-0-			2
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			2
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			2
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-			2

 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-

 HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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-

 CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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-

 CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 N	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-

BROOKSMITH (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT						-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT						-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT						-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT						-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281																	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT						-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT						-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT						-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT						-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A																	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299																	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)		12196 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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-	

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E.		WELL #:	6	RRCID ->	017457	COMPL. DATE	02/07/1960	TOTAL DEPTH	1190	PERF.	1102 - 1190	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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-	

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK		WELL #:	2	RRCID ->	036285	COMPL. DATE	06/06/1965	TOTAL DEPTH	1266	PERF.	N/A	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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-	

MCNURLEN-KIRKPATRICK		WELL #:	7	RRCID ->	040690	COMPL. DATE	11/21/1966	TOTAL DEPTH	1399	PERF.	N/A	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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-	

BAXTER & KIRKPATRICK		WELL #:	3	RRCID ->	042878	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4 N	NO RPT	-0-	-4	-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-	

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	
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-	

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		58 #	38	-0-	-20	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
03		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
02		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
03		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
04		270 #	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
05		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
07		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
02		232 #	32	-0-	-200	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
02		58 #	35	-0-	-23	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	20
03		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-	-0-	20
04		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-	-0-	20
05		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-	-0-	20
06		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-	20
*07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
02		261 #	37	-0-	-224	-0-	37	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785
 BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-			19
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			19
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			19
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			19
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			19
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			19

CK5 SERVICES LLC 100898
 PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
04		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	161	-0-	161	360	161 2		Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	161	-0-	161	360	161 2		Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	161	-0-	161	360	161 2		Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622						
HAYS, TOM "B"				WELL #: 1	RRCID -> 115904	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2208	- 2304	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYS, TOM				WELL #: 2	RRCID -> 253370	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2293	- 2298	
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-

HAYS, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 272538	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2306	- 2312	
02	0 #	-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-

HAYS, TOM -A-				WELL #: 2 A	RRCID -> 276532	COMPL. DATE 11/04/1973	TOTAL DEPTH 2337	PERF. 2288	- 2292	
02	0 #	-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-

CONNER-MARRS COMPANY				172005						
LEACH, FRED "A"				WELL #: 1	RRCID -> 135159	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH 725	PERF. 616	- 712	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS, H.C.				WELL #: 1	RRCID -> 141959	COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH 1572	PERF. 1526	- 1550	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680		
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422		
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411		
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456		
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
HALL, ANCIL				345500										
HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062		
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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
HALL, MURLIN KEITH				346804											
HALL, C.				WELL #: 2	RRCID -> 141045	COMPL. DATE 03/12/1992	TOTAL DEPTH 544	PERF. 522	-	530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HORNER, T. R.				400505											
HORNER, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 1896	PERF. N/A							
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, GEORGIA RUTH				442020											
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771					
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-

KEITH D. WILLIAMS				453555											
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485	-	490					
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-

MISSION ENERGY INC.				570410											
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810											
BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415	-	623					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
SPIVEY		WELL #:		1	RRCID ->	124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF.	420 -	500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIS, M.J.		WELL #:		3	RRCID ->	128284	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	984	PERF.	938 -	942	
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-	

DAVIS, W.B.		WELL #:		3	RRCID ->	129788	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	991 -	1006	
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-	

BROOKS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	154385	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	606 -	611	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROOKS, D.		WELL #:		2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1249 -	1254	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUTHRIE, R.C.		WELL #:		4	RRCID ->	158652	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF.	1206 -	1210	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 -	1192	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
PITCOCK, INC.				665870						
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID -> 115323	COMPL. DATE 07/29/1974	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2714	- 2719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		145 #	133	-0-	-12	-0-	133 2			91
03		155 #	145	-0-	-10	-0-	143 2	2 9	N	93
04		180 #	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	93
05		186 #	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	93
06		180 #	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	93
*07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	165 2	2 9	N	95

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID -> 115324	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2710	- 2715	
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-
04		150 #	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-
05		155 #	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-
06		150 #	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-
*07		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID -> 253456	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2706	- 2711	
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-
03		155 #	24	-0-	-131	-0-	24 2		N	-0-
04		150 #	4	-0-	-146	-0-	4 2		N	-0-
05		155 #	31	-0-	-124	-0-	31 2		N	-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID -> 254112	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2710	- 2718	
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
03		155 #	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-
04		150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-
05		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-

R & D OPERATING, INC.		685874		1	RRCID -> 090564	COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH 1060	PERF. 970	- 990	
BACON, SUE		WELL #:		1						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:		1	RRCID -> 110336	COMPL. DATE 04/15/1984	TOTAL DEPTH 1862	PERF. 1742	- 1750	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BROWN COUNTY REGULAR															
R & D OPERATING, INC.															
HARRIS ESTATE															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 685874															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REACH OIL															
KELLER, C. A.															
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03		14B DENY	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-			24
04		14B DENY	54	-0-	54	112	54	2			Y	-0-			24
05		14B DENY	53	-0-	53	165	53	2			Y	-0-			24
06		14B DENY	52	-0-	52	217	52	2			Y	-0-			24
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	217					Y	NO RPT			24

WATKINS															
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

INCE															
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368															
02		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE															
WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563															
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE															
WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524															
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR REACH OIL INCE		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED 49B		CNTY: BROWN										
		//CONT.// 695802														
WELL #:		6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #:		7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295						
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #:		3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612						
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #:		4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388						
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #:		8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354						
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OIL CO. THRIFTY		768360		WELL #:		1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2760 - 2778		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6 R	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-					-0-
05	224 R	-0-	-0-	-0-	-0-			224	2	N	-0-					-0-
06	224 R	-0-	-0-	-0-	-0-			224	2	N	-0-					-0-
07	6 # NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360										
NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284		
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354		
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448		
02	87 #	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260		
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628		
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

 BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SHELTON, TED EDWARD 775365
 SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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

 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					5
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					5
04	330 #	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					5
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					5
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					5
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					5

 CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

 CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

 CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

02	58 #	43	-0-	-15	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

 NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1		RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2816 - 2832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	155 3	3 9	N	N	3			5
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	179 3	6 9	N	N	5			10
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158 3	6 9	N	N	5			15
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	179 3	8 9	N	N	7			22
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 3	6 9	N	N	5			27
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	151 3	3 9	N	N	3			30

WOOD, MAUDIE		WELL #:		1		RRCID -> 151309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2736 - 2796	
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	N	-0-			-0-
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	N	-0-			-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	N	-0-			-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	N	-0-			-0-
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	N	-0-			-0-

BIBBY, J.C.		WELL #:		6		RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2585		PERF. 2470 - 2479	
02	812 #	410	-0-	-402	-0-	399 3	11 9	Y	Y	10			71
03	868 #	162	-0-	-706	-0-	159 3	3 9	Y	Y	3			74
04	840 #	92	-0-	-748	-0-	92 3		Y	Y	-0-			74
05	744 #	77	-0-	-667	-0-	77 3		Y	Y	-0-			74
06	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 3		Y	Y	-0-			74
07	DLQ G-10	21	-0-	21	42	21 3		Y	Y	-0-			74

THOMPSON		WELL #:		8		RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 2625		PERF. N/A	
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	N	N	1			17
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	N	N	1			18
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140 3	2 9	N	N	2			20
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	N	N	2			22
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	154 3	2 9	N	N	2			24
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	N	N	2			26

ALLEN, E. A.		WELL #:		2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 2165 - 2178	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

AVT		WELL #:		1		RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2212 - 2266	
02	174 #	136	-0-	-38	-0-	136 3		N	N	-0-			-0-
03	186 #	93	-0-	-93	-0-	93 3		N	N	-0-			-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	N	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	N	-0-			-0-
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	N	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	N	-0-			-0-

MATSON, P.I.		WELL #:		8		RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 1989 - 2005	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	N	-0-			-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	N	-0-			-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 #	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474		
02	116 #	83	-0-	-33	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806		
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750		
02	87 #	85	-0-	-2	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-

TABER, ELMER S.		834315		WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963	
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-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMAS, LOUIS W. 854100												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540												
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-

TRAWEEK, J. H. 866595												
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701												
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-

TURNER, RICHARD 874249												
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417												
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-

NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442												
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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
WATSON, B. G.				900500						
HAYS, TOM				WELL #:	RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	-	2310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009										

XPLORE OPERATING, LLC				946023			CNTY: BROWN				
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 3226	PERF. 2026	-	2036
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
06	150 #	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-		-0-	

NEWTON, ROSS J.				3			CNTY: BROWN				
				WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2766	-	2774
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
05	279 #	210	-0-	-69	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
06	270 #	90	-0-	-180	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-	

KELLER, HOLLIS "A"				1			CNTY: BROWN				
				WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2010	-	2014
02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-		N	-0-		-0-	
03	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-	
04	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-	
05	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-	
06	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-	
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-	

4 J'S PRODUCTION				953565			CNTY: BROWN				
KEEL				WELL #:	1	RRCID -> 288401	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1640	-	1690
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

ANEJO PRODUCTION, LLC 025387															
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	439	2	25	9	N	23			173
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	441	2	52	9	N	47			220
04		480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-			220
05		496 N	479	-0-	-17	-0-	450	2	29	9	N	26			246
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	N	19	177	1	88
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTNER, ED 063505															
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851										
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2		N	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A										
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827										
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820										
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-	-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850										
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848										
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	54	-0-	54	85	54	2		Y	-0-		-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUCE OGLETREE LLC 103274													
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792													
02		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369				Y	NO RPT		-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728													
02		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	365				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365				Y	NO RPT		-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT		-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN						
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT					-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.N.W. OIL, INC 120708 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A																	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978																	
02		14B2 EXT	4	-0-	4	509		4	2		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	4	-0-	4	522	4	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522			N	NO RPT		-0-
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
02		14B2 EXT	5	-0-	5	1114	5	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114			N	NO RPT		-0-
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
02		14B2 EXT	5	-0-	5	1006	5	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006			N	NO RPT		-0-
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
02		14B2 EXT	5	-0-	5	753	5	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT		-0-
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
02		14B2 EXT	5	-0-	5	923	5	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923			N	NO RPT		-0-
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
02		14B2 EXT	5	-0-	5	106	5	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
02		14B2 EXT	5	-0-	5	1051	5	2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	4	-0-	4	897	4	2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT		-0-	
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050														
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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-	
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040														
02		14B2 EXT	4	-0-	4	573	4	2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573				N	NO RPT		-0-	
CHAMBERS, R. H. LLC 143549														
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176														
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-	
CHAMBERS, M. 167048														
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	61	-0-	61	111	61	2		N	-0-		-0-	
06		14B DENY	56	-0-	56	167	56	2		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	60	-0-	60	227	60	2		N	-0-		-0-	
COLE, BERT 167048														
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360														
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-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
COLE, BERT //CONT.// 167048														
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579														
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228														
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848														
02		609 N	520	-0-	-89	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03		713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
05		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06		570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2		N	-0-			-0-
07		589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-			-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804														
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834														
02		377 N	356	-0-	-21	-0-	356	2		N	-0-			76
03		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			76
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			76
05		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			76
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			76
07		403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-			76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-

DAVIS, DON H. 203565														
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A														
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880					
EMMONS										WELL #: 1	RRCID -> 130052	COMPL. DATE 02/02/1989	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2358	- 2382
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	

OXY-EMMONS										WELL #: 1	RRCID -> 130053	COMPL. DATE 02/05/1989	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2346	- 2371
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21	

SOHIO-EMMONS										WELL #: 1	RRCID -> 130489	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2346	- 2386
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOHIO-EMMONS										WELL #: 2	RRCID -> 130614	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 2680	PERF. 1235	- 1245
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

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
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-	

FOJTASEK, JOE										275184					
RUGGLES, ALBERT										WELL #: 6	RRCID -> 103923	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 1010	PERF. 868	- 876
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
FURRY, M. M.												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRADON OIL COMPANY												
KEVIN-INGRAM-TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545												
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-

JAM OIL & GAS COMPANY												
SCOTT, IRVINE D.												
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

K & W VANPELT COMPANY												
WINDHAM, J. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KLH OIL & GAS, INC.												
SMITH, M. O.												
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2	N	-0-	-0-
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028	2	N	-0-	-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2	N	-0-	-0-
05		558 N	503	-0-	-55	-0-		503	2	N	-0-	-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2	N	-0-	-0-
07		558 N	542	-0-	-16	-0-		542	2	N	-0-	-0-

TABER, W. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2	N	-0-	-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2	N	-0-	-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2	N	-0-	-0-
05		651 N	495	-0-	-156	-0-		495	2	N	-0-	-0-
06		630 N	571	-0-	-59	-0-		571	2	N	-0-	-0-
07		589 N	534	-0-	-55	-0-		534	2	N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		0 W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
05		0 W	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-			-0-
06		0 W	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-			-0-
07		0 W	3	-0-	3	12	3	2			N	-0-			-0-

MCCLATCHY, GARNER 540180															
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A															
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410															
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

NEWSOM, MACK 608607															
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971															
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-

OTEX LLC 628115															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE 080890															
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
OTEX LLC //CONT.// 628115												
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
03		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
03		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810																	
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991										TOTAL DEPTH	993	PERF.	394	-	400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PITCOCK, INC. 665870																	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128										COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2631	-	2639
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	30				
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	Y	11	41				
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	41				
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	41				
06	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-	41				
07	DLQ	G-10	216	-0-	216	415	206	2	10	9	Y	9	50				

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074										COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	2618	-	2624
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-				

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148										COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2634	-	2650
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-				
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-				
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-				
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-				
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-				
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-				

PROSISE, J. D. 681466																	
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279										COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	1269	PERF.	480	-	486
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

R & D OPERATING, INC. 685874																	
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445										COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1597	-	1709
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REACH OIL SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

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	103	-0-	103	103	103	103	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
06		14B DENY	754	-0-	754	754	754	2			N	18
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	754					N	18

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHADY OIL CO. 768360												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360											
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	96 2	N	-0-		-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A											
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A											
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A											
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261											
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266											
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240											
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																	
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281																	
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955																	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																	
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713																	
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616																	
02		377 N	53	-0-	-324	-0-	53	3			N	-0-					17
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					17
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					17
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					17
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					17

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755																	
02		87 N	12	-0-	-75	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	70 3	10 9	N	9			36
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9	N	3			39
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	N	1			40
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	69 3	7 9	N	6			46
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	62 3	7 9	N	6			52
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9	N	2			54

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A													
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A													
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73 3		N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A													
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 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		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232													
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	159 3		N	-0-			10
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			10
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			10
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			10
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			10
07		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-			10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0													
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	243	-0-	243	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	236	-0-	236	-0-	236 3		Y	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	19	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	19	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-	19	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-	19	
06	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243 3		Y	-0-	19	
07	DLQ G-10	236	-0-	236	479	236 3		Y	-0-	19	

NICHOLS DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 058278		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A			
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 3		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	114	-0-	114	196	114 3		Y	-0-	-0-	

HARDWICK, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A			
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-	
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-	

DAY DOLORES		WELL #: 1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A			
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	73 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-	
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-	-0-	

WILLIAMS G.W.		WELL #: 6		RRCID -> 061944		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A			
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3		N	-0-	-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-	-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-	

STEWART BILLY V.		WELL #: 1 D		RRCID -> 062194		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A			
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-	

WHEELER T.B. & W.L.		WELL #: 1 A		RRCID -> 062611		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A			
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			5
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			5
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			5
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			5
07		124 N	25	-0-	-99	-0-	14	3	11	9	N	10		15

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			1
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			1
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			1
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			1
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			1
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			1

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
02		551 N	538	-0-	-13	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06		570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04		630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-			-0-
05		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3		N	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			70
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			70
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			70
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			70
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			70
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-			70

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		58 N	46	-0-	-12	-0-		46 3		N	-0-	30
03		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-	30
04		60 N	49	-0-	-11	-0-		49 3		N	-0-	30
05		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-	30
06		60 N	50	-0-	-10	-0-		50 3		N	-0-	30
07		62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3		N	-0-	30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-	11
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-	11
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-	11
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-	11
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-	11
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-	11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
02		145 N	142	-0-	-3	-0-		142 3		N	-0-	-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-		154 3		N	-0-	-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		N	-0-	-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-	-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-	-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-
03		62 N	9	-0-	-53	-0-		9 3		N	-0-	-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-	-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		N	-0-	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-	-0-
07		12 N	10	-0-	-2	-0-		10 3		N	-0-	-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
02		174 N	138	-0-	-36	-0-		138 3		N	-0-	40
03		155 N	150	-0-	-5	-0-		150 3		N	-0-	40
04		150 N	140	-0-	-10	-0-		140 3		N	-0-	40
05		155 N	154	-0-	-1	-0-		154 3		N	-0-	40
06		150 N	135	-0-	-15	-0-		135 3		N	-0-	40
07		155 N	143	-0-	-12	-0-		143 3		N	-0-	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
02		29 N	19	-0-	-10	-0-		19 3		N	-0-	-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3		N	-0-	-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		22 3		N	-0-	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3		N	-0-	-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-		17 3		N	-0-	-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3		N	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 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		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-	-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-	-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286											
02	203 N	86	-0-	-117	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268											
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265											
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278											
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	40
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	40
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	40
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	40
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	40
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	40

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264											
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190								
BECK, J.		WELL #: 2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3	N	-0-	35
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3	N	-0-	35
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	35
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	35
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-	35
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	35

MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026		
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856		
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-

FORD, HENRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706		
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	24
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	24
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	24
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	24
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	24
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-	24

BUCY, BETTY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258		
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3	N	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-	-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 101988		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	20
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	20
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	20
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	20
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-	20
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	20

THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276		
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	N	2	36
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	36
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	N	-0-	36
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-	36
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3	N	-0-	36
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	36

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	37
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	37
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	37
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	37
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	37
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877										
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-
05		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3	N	-0-	-0-
06		120 N	14	-0-	-106	-0-	14 3	N	-0-	-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3	N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721										
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	N	-0-	-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719										
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	14
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	14
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	14
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-	14
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-	14
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380										
02		87 N	21	-0-	-66	-0-	21 3	N	-0-	-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995										
02		87 N	21	-0-	-66	-0-	21 3	N	-0-	-0-
03		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3	N	-0-	-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-	-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SUB SURFACE OPERATIONS 828296												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023												

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR B. L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC												
NEWTON, ROSS J.												
WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-

LEWIS, CURTIS												
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-

LEWIS, DELMER												
WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.												
MURPHY, E.L.												
WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578												
02	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MURPHY, E.L.												
WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578												
02	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
3 S PRODUCTION, INC.										953796					
WILLETT										WELL #:	1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960 - 2970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02		174 N	154	-0-	-20	-0-	154 3		N	-0-			-0-		
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-		
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		N	-0-			-0-		
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-		
06		180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		N	-0-			-0-		
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-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
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-		

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298					
RICE I. G.										WELL #:	1	RRCID -> 061027	COMPL. DATE 06/28/1962	TOTAL DEPTH 1450	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCCLELLEN P.N.										WELL #:	1	RRCID -> 069177	COMPL. DATE 11/22/1976	TOTAL DEPTH 1312	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CLARK, BOBBY										WELL #:	1	RRCID -> 083611	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 1305	PERF. 1204 - 1209
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622					
MCCLELLAN, PAT N.										WELL #:	1	RRCID -> 017458	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 1275	PERF. N/A
02	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	4 N	NO RPT		-0-	-4	-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-		

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4 N		4	-0-	-0-		4	2		Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		4 N	NO RPT		-0-	-4					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
R & D OPERATING, INC. 685874																
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158																
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT				-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168																
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT				-0-
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	276				Y	NO RPT				-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
WILSON RANCH										930205							
WILSON, H. E. "159"										WELL #: 4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
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-

R & D OPERATING, INC.										685874							
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																	
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024 - WELL PLUGGED 05/15/24																	

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024 - WELL PLUGGED 05/22/24																	

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24																	

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2024																	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024											

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2024											

WISE, W. S.		933420									
SMITH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
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-	

IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515
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-	

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
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-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

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

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
 MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528

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

02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-

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

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A			
02	87 N	86	-0-	-1	-0-		86	3		N	-0-				-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3		N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	3		N	-0-				-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3		N	-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-		86	3		N	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-

BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A			
02	87 N	81	-0-	-6	-0-		81	3		N	-0-				-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3		N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	3		N	-0-				-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	3		N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-		81	3		N	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3		N	-0-				-0-

BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF.	1744	-	1750	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-				-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-				-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3		N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	3		N	-0-				-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3		N	-0-				-0-

SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813	-	1830	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815	-	1820	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525										
J. M. RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	85	1	215	2	N	-0-	-0-	-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	99	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	89	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	105	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	238	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	98	1	215	2	N	-0-	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH				WELL #:	11	C	RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2001 - 2371
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-

PICKARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1744 - 1994	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PICKARD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1740 - 1764	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-	-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-	-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525				CNTY: PARKER					
MONCRIEF RANCH				WELL #:	11	T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356 - 2371
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1	RRCID -> 084196	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3471	- 3504			
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY		194515		WELL #: 1	RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5086	PERF. 4406	- 4420			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 078656	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 4624	PERF. 4568	- 4578			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2	RRCID -> 092009	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5308	- 5398			
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
BIRD				WELL #: 3	RRCID -> 096243	COMPL. DATE 02/26/1991	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 3570	- 3672			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639		WELL #: 1	RRCID -> 205799	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 1674	- 1680			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 083618	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 1870	- 1877	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 083619	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 2497	PERF. 1608	- 1613	
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-

WESTOIL LLC				102028						
GANKY		WELL #:		2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280	- 1286	
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	-0-	-0-
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-	-0-
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3	N	-0-	-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	3837	-0-	3837	3837	3837	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3837			N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 084278	COMPL. DATE 11/10/1979	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1544	- 2508	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
HAYTER		WELL #:		1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1624	- 1629	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
HARRISON		WELL #:		2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453	- 1462	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-

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

BUCKNER (STRAWN)				//CONT.//	12950	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.//	726791								
HITT, G.L.				WELL #:	1		RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON				WELL #:	3		RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS, FRANK				WELL #:	1R		RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO 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
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	Y	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.					213703			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BLACK 'C'				WELL #:	4		RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 4041 - 4044
02	145 N	143	-0-	-2	-0-		143	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-		149	3	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-		136	3	N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-		132	3	N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-		134	3	N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BLACK 23				WELL #:	1		RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4038 - 4058
02	3451 X	3369	-0-	-82	-0-		3369	2	N	-0-			93
03	3627 X	3448	-0-	-179	-0-		3406	2	N	38			131
04	3420 X	3397	-0-	-23	-0-		3375	2	N	20			151
05	3596 X	3582	-0-	-14	-0-		3582	2	N	-0-			151
06	3480 X	3467	-0-	-13	-0-		3449	2	N	16			167
07	3596 X	3513	-0-	-83	-0-		3492	2	N	19	164	1	22

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878										
BLACK BROTHERS		WELL #:		6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4060 - 4067			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

BURCHARD (CADD0)				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			
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010														

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			
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			4
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			4
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A			
02	771 N	16	-0-	-755	-0-	16	3			Y	-0-			8
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			8
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF. N/A			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834								
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		3
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		3
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		13
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		13
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

HENDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328		
02	280 N	6	-0-	-274	-0-	6 3	Y	-0-		3
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		3
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310		
02	621 N	14	-0-	-607	-0-	14 3	Y	-0-		13
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-		13
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254		
02	1954 N	43	-0-	-1911	-0-	43 3	Y	-0-		144
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		144
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-		144
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		144

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		9
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		9
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296			
02	1465 N	32	-0-	-1433	-0-	32 3		Y	-0-	465	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	465	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	465	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	465	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	465	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	465	

HENDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314			
02	1011 N	22	-0-	-989	-0-	22 3		Y	-0-	47	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-	47	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	47	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47	

HENDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348			
02	792 N	14	-0-	-778	-0-	14 3		Y	-0-	524	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	524	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	524	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	524	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	524	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	524	

HENDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350			
02	164 N	4	-0-	-160	-0-	4 3		Y	-0-	186	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	186	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	186	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	186	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	186	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	186	

HENDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327			
02	1465 N	32	-0-	-1433	-0-	32 3		Y	-0-	212	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	212	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	212	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212	

HENDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	5	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	5	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	5	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3370 -	3377	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	749 N	16	-0-	-733	-0-	16	3		Y	-0-			3
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			3
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3370 -	3378	
02	1370 N	30	-0-	-1340	-0-	30	3		Y	-0-			2
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			2
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3298 -	3308	
02	2900 N	128	-0-	-2772	2967	128	3		Y	-0-			41
03	3100 N	157	-0-	-2943	24	157	3		Y	-0-			41
04	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		Y	-0-			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3327 -	3335	
02	1465 N	32	-0-	-1433	-0-	32	3		Y	-0-			33
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			33
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3346 -	3356	
02	1124 N	22	-0-	-1102	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF. 3348 -	3358	
02	1131 N	23	-0-	-1108	-0-	23	3		Y	-0-			6
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			6
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3374 -	3379	
02	2900 N	196	-0-	-2704	6067	196	3		Y	-0-			58
03	3100 N	241	-0-	-2859	3208	241	3		Y	-0-			58
04	3000 N	437	-0-	-2563	645	437	3		Y	-0-			58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645				Y	NO RPT			58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645				Y	NO RPT			58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	645				Y	NO RPT			58

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2900 N	155	-0-	-2745	355	155 3		Y	-0-		4
03		510 N	155	-0-	-355	-0-	155 3		Y	-0-		4
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		4
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		365
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		365
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		365
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365

BURLESON (STRAWN)				13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	1824 - 1934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	16 1	174 3	N	-0-		-0-
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	19 1	185 3	N	-0-		-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	19 1	175 3	N	-0-		-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 3	N	-0-		-0-
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	17 1	165 3	N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3	N	-0-		-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	12 1	127 3	N	-0-		-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	13 1	120 3	N	-0-		-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 3	N	-0-		-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 3	N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	37 1	122 3	N	-0-		-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	38 1	111 3	N	-0-		-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	36 1	98 3	N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	43 1	153 3	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	38 1	114 3	N	-0-		-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	34 1	61 3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	1793 - 1803
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913					
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880					
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	37	1	387	3	N	-0-					-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	41	1	392	3	N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	N	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-					-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.				026646												
LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4177 - 4199					
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

BIG STAR EXPLORATION				070442												
B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID ->	279235	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4242 - 4612					
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					96
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					96
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					96
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					96
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					96
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					96

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180	- 5106			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			1
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			1
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-			1
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			1
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			1
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			1

HOLT ROGERS				WELL #: P 1		RRCID -> 282113	COMPL. DATE 12/15/2016	TOTAL DEPTH 4941	PERF. N/A				
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			1
03		248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3	N	-0-			1
04		240 N	122	-0-	-118	-0-	122	3	N	-0-			1
05		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3	N	-0-			1
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-			1
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			1

ESG RESOURCES LLC				101582		WELL #: 6		RRCID -> 253409	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4244	- 4286	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC				102061		WELL #: 1		RRCID -> 204661	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4191	- 4212	
02		87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	-0-			146
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			146
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-			146
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			146
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			146
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 209199	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 4198	- 4228			
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2	N	-0-			-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-

BROOKS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 212970	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 4100	- 4106			
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			71
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			71
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	5			76
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			76
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			76
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BULWARK OIL & GAS, LLC //CONT.// 102061
 BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303

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

MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023

ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760

02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			13
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			13
04	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			13
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			13
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			13
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			13

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)	//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC	//CONT.//		238462											
MURPHY	WELL #:		B 8		RRCID -> 275743				COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

MCMURREY RANCH	WELL #:		B 3		RRCID -> 275780				COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560			
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	-0-	5315	2	17	9	N	15		66
03	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	-0-	4558	2	12	9	N	11		77
04	4560 X	3821	-0-	-739	-0-	-0-	3818	2	3	9	N	3		80
05	4712 X	3089	-0-	-1623	-0-	-0-	3082	2	7	9	N	6		86
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	5289	2	4	9	N	4		90
07	4712 X	3575	-0-	-1137	-0-	-0-	3575	2			N	-0-		90

ASH	WELL #:		B 2		RRCID -> 275943				COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

REPASS	WELL #:		1AH		RRCID -> 275973				COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454			
02	3016 X	2874	-0-	-142	-0-	-0-	1128	1	1739	2	N	6		51
03	3224 X	2254	-0-	-970	-0-	-0-	739	1	1505	2	N	9		60
04	2970 X	392	-0-	-2578	-0-	-0-	392	2			N	-0-		60
05	3069 X	423	-0-	-2646	-0-	-0-	423	2			N	-0-		60
06	2970 X	404	-0-	-2566	-0-	-0-	404	2			N	-0-		60
07	3069 X	400	-0-	-2669	-0-	-0-	400	2			N	-0-		60

MURPHY	WELL #:		B 9		RRCID -> 276086				COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MURPHY	WELL #:		B 10		RRCID -> 276092				COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)													//CONT.// 13764 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC													//CONT.// 238462															
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE												
02		4060 X	11	-0-	-4049	-0-		11	2			N	-0-			56												
03		4340 X	33	-0-	-4307	-0-		24	2	9	9	N	8			64												
04		4200 X	9	-0-	-4191	-0-		9	2			N	-0-			64												
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						N	4			68												
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	4			72												
07		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-		1262	2			N	-0-			72												

J. D. JOHNSON RANCH													WELL #: B 5			RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 4917			PERF. 4477 - 4797		
02		725 N	709	-0-	-16	-0-		709	2			N	-0-			5										
03		775 N	747	-0-	-28	-0-		747	2			N	-0-			5										
04		780 N	724	-0-	-56	-0-		724	2			N	-0-			5										
05		744 N	730	-0-	-14	-0-		730	2			N	-0-			5										
06		720 N	654	-0-	-66	-0-		654	2			N	-0-			5										
07		744 N	654	-0-	-90	-0-		654	2			N	-0-			5										

WHITE RAGLE UNIT													WELL #: 1H			RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 4425			PERF. 7039 - 7348		
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37										
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37										
																PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2023										

JOHNSON RANCH													WELL #: B 3			RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 4872			PERF. 4294 - 4520		
02		2900 N	1261	-0-	-1639	6100		1204	2	57	9	Y	52	163	1	97										
03		3100 N	1422	-0-	-1678	4422		1345	2	77	9	Y	70			167										
04		3000 N	1222	-0-	-1778	2644		1222	2			Y	-0-			167										
05		3100 N	1261	-0-	-1839	805		1261	2			Y	-0-			167										
06		2019 N	1214	-0-	-805	-0-		1189	2	25	9	Y	23			190										
07		1271 N	834	-0-	-437	-0-		799	2	35	9	Y	32	153	1	69										

JOHNSON RANCH													WELL #: A 1H			RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 4430			PERF. 5099 - 8731		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										

JOHNSON RANCH													WELL #: 1H			RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 4425			PERF. 4889 - 8760		
02		1310 N	135	-0-	-1175	-0-		135	2			Y	-0-			10										
03		155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2			Y	-0-			10										
04		150 N	138	-0-	-12	-0-		138	2			Y	-0-			10										
05		155 N	124	-0-	-31	-0-		124	2			Y	-0-			10										
06		150 N	111	-0-	-39	-0-		111	2			Y	-0-			10										
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-		163	2	4	9	Y	4			14										

SIKES													WELL #: B 1			RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 5010			PERF. 4467 - 4698		
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										

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)				//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.//	238462										
DERRICK NW				WELL #:	1	RRCID ->	280274	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5093 - 5342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BELDING RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	285913	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	4744	PERF.	4154 - 4428		
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

J.D. JOHNSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	4613 - 4830		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH				WELL #:	P 4	RRCID ->	286043	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4336 - 4803		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ASH				WELL #:	P 4H	RRCID ->	286457	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	5047 - 6585		
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

J.D. JOHNSON RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	295929	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	4608 - 4936		
02	232 N	218	-0-	-14	-0-		218	2			N	-0-			10
03	248 N	227	-0-	-21	-0-		227	2			N	-0-			10
04	210 N	205	-0-	-5	-0-		205	2			N	-0-			10
05	248 N	204	-0-	-44	-0-		204	2			N	-0-			10
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			N	-0-			10
07	217 N	191	-0-	-26	-0-		191	2			N	-0-			10

MCMURREY RANCH A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296085	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	5153 - 8448		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-			56
03	DLQ G-10						24				N	-0-			56
04	90 X	7	-0-	-89	-0-		7	2			N	-0-			56
05	31 X	1	-0-	-31	-0-		1	2			N	-0-			56
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			56
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			56

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
FX ENERGY OPERATING, LLC					257610										
HIDDEN SPRINGS			WELL #:		2	RRCID -> 280704		COMPL. DATE 06/07/2016			TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610	- 5064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

HICKMAN			WELL #:		6	RRCID -> 288211		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420	- 4830	
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			25
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			25
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			25
05		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-			25
06		300 N	40	-0-	-260	-0-	40	3			N	-0-			25
07		341 N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-			25

YOW -B-			WELL #:		1	RRCID -> 291552		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4850	- 5254	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	58 1		54
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			54
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			54
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			54
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

JOHNSON			WELL #:		1	RRCID -> 291625		COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4520	- 4958	
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1 9		N	1			20
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			20
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1013	3	50 9		N	45			65
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			65
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			65
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			65

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988		STUART BARNETT "61"		WELL #:		12	RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036	- 4060
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			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-			

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741		O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348	- 4380
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-			
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-			
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-			
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-			
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-			
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-			

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		41	RRCID ->	294329	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	4320 - 4506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	231 2		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-			-0-
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222					CNTY: PALO PINTO			
COLLEEN		WELL #:		2	RRCID ->	295111	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4600 - 4994
02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
*03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
*05	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
*07	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					CNTY: PALO PINTO			
RITCHIE, J.P.		WELL #:			RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4358 - 4526
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PALO PINTO			
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4212 - 4400
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1260 3	179 9	N	163			163
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 3		N	-0-			163
04	1050 N	855	-0-	-195	-0-	855 3		N	-0-			163
*05	1550 N	1145	-0-	-405	-0-	1128 3	17 9	N	15	178 1		-0-
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDONCOURT, FRANCES				1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4281 - 4439
*02	261 N	31	-0-	-230	-0-	31 3		N	-0-			182
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-	179 1		3
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			3
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			3
*06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-			3
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			3

HARDENOCOURT, FRANCES B				1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4389 - 4544
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9	N	1			53
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 3	2 9	N	2			55
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			55
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			55
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			55
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			55

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			36
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			36
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			36
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			36
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			36
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			36

LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048

02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			171
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		Y	-0-			171
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		Y	-0-			171
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		Y	-0-			171
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		Y	-0-			171
07	2759 N	2707	-0-	-52	-0-	2707 3		Y	-0-			171

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

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-

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
PERRIN,H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2		N	-0-			53
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			53
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			53
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			53
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			53
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			53

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

LOVE, MELVA				WELL #: 1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	- 3068	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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-	

JENNY KAY-KAY				WELL #: 1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3060	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-	

BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS			
KOKO SKADI, LLC				100704						
HERRING "A"				WELL #: 1	RRCID -> 290726	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3699	PERF. 3104	- 3110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	95	254	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	104	358	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87	445	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38	483	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26	509	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	509	

DELRAY OIL, INC.				213275						
STONE, BERTIE E.				WELL #: 6	RRCID -> 088439	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3396	- 3404	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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	
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26 2	N	-0-	33	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	33	
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-	33	
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-	33	
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-	33	
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-	33	

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			11
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			11
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			11
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			11
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

02	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2		N	-0-			35
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6 2		N	-0-			35
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 2		N	-0-			35
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			35
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			35
07	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7 2		N	-0-			35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CAZAR ENERGY INC 140612
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	699 2	138 9	N	125	128 1		157
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	336 2	39 9	N	35	147 1		45
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	689 2	75 9	N	68			113
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	607 2	57 9	N	52			165
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	536 2	29 9	N	26	111 1		80
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			165

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-			26
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			850								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-			26
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	850			Y	NO RPT			26

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-			25
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			870								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-			25
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	870			Y	NO RPT			25

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2	N	-0-	23
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	60	-0-	-2	B	-0-		60 2	N	-0-	23
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2	N	-0-	23
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2	N	-0-	23
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2	N	-0-	23
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT	23

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410			
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2	N	-0-	22
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	60	-0-	-2	B	-0-		60 2	N	-0-	22
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2	N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	22
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	22
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT	22

OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	21
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	21

HALL, MURLIN KEITH		346804		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354			
HALL		WELL #: 1									
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-

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
PETROCOASTAL, INC.		660297									
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644			
02	957 N	946	-0-	-11		-0-		934 2	12 9	N	11
03	1023 N	993	-0-	-30		-0-		983 2	10 9	N	9
04	972 N	972	-0-	-0-		-0-		962 2	10 9	N	9
05	1023 N	1006	-0-	-17		-0-		993 2	13 9	N	12
06	965 N	965	-0-	-0-		-0-		954 2	11 9	N	10
*07	995 N	995	-0-	-0-		-0-		982 2	13 9	N	12

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH						
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419									
BROWN, T. W.				WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY, S. E.				WELL #:		RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017													

SMITH, A. L.				WELL #:		RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017													

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932									
LONG, LOLITA				WELL #:	3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	454 - 456
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-

HUMP OIL, INC.				413190									
OWEN, JAMES STANLEY				WELL #:		RRCID ->	130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3137 - 3226
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997													

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3318 - 3328
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, C. B. "C"		//CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
WELL #: 1		RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH 3920	PERF. N/A					
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-
WILBAR, HAZEL		WELL #: 1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 3782	PERF. 2985 - 3015				
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-
LONG, LOLITA		WELL #: 6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3066 - 3092				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONG, LOLITA		WELL #: 1	RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 2990 - 3025				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146		N	NO RPT		-0-
LONG, LOLITA		WELL #: 2	RRCID -> 283082	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3022 - 3044				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILBAR, HAZEL		WELL #: 2	RRCID -> 285466	COMPL. DATE 10/11/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3002 - 3027				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
BURLISON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 2	RRCID -> 146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1	910	3	N	-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	983	3	N	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	934	3	N	-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	940	3	N	-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	3	N	-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	137	1	1012	3	N	-0-

LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	N	-0-
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	58	1	278	3	N	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	59	1	267	3	N	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	61	1	283	3	N	-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	58	1	262	3	N	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	286	3	N	-0-

LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	N	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	3	N	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	66	1	640	3	N	-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	67	1	650	3	N	-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	76	1	701	3	N	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098
02	667 N	580	-0-	-87	-0-	49	1	531	2	N	-0-
03	589 N	440	-0-	-149	-0-	19	1	421	2	N	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	N	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	2	N	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	2	N	-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092 - 3130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	N	-0-		-0-
03		124 N	76	-0-	-48	-0-	3 1	73 2	N	-0-		-0-
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	9 1	65 2	N	-0-		-0-
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	4 1	108 2	N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-		-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965										
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108	
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

LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3014 - 3053	
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

LONG, C.B.		WELL #:		8	RRCID ->	141089	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3312 - 3330	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-		-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	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-		8
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-		8
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 3			N	-0-		8
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3			N	-0-		8
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3			N	-0-		8
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-		8

C. J. (CONGLOMERATE)		14294 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 - 3751	
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3			N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		28
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		28
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 2		N	-0-		28
05	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		N	-0-		28
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 1		N	-0-		28
07	1054 N	586	-0-	-468	-0-	586 2		N	-0-		28

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		17
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		17
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		17
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		17
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		17
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		43
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		43
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		43
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		43
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		43
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		43

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
JORDAN														
14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
101481														
WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			36
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			36
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			36
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			36
*06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			36
*07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			36

JEFFERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182														
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC														
TIMMONS UNIT #1														
714311														
WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569														
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODY "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297														
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
CLARK UNIT														
14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
101481														
WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632														
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
*07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
WARD UNIT														
14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
101481														
WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285														
02		746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2	N	-0-			-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
*06		693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2	N	-0-			-0-
*07		700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) SOMERSET OPERATING, LLC DALTON, B.		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: PARKER				
		//CONT.//	101481								
		WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5163 - 5721
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-	-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-	-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-	-0-

DILL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5252 - 5261
02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-

GANDEE RANKIN		WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5406 - 5416
02	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-	-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-	-0-

GIANT NRG CO., LP MORGAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5072 - 5084
02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC LINDSAY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5280 - 5287
02	87 N	71	-0-	-16	B	-0-	71	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC GANDEE RANKIN		WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5442 - 5464
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
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-

CADDO (CONGLOMERATE)		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	
02	1059 N	1059	-0-	-0-		-0-	1059 3	N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-		-0-	1090 3	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-		-0-	1082 3	N	-0-		-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-		-0-	1068 3	N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-		-0-	1045 3	N	-0-		-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-		-0-	1065 3	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
02	1218 N	774	-0-	-444		-0-	774 3	N	-0-		-0-
03	899 N	858	-0-	-41		-0-	858 3	N	-0-		-0-
04	845 N	845	-0-	-0-		-0-	845 3	N	-0-		-0-
05	837 N	775	-0-	-62		-0-	775 3	N	-0-		-0-
06	840 N	788	-0-	-52		-0-	788 3	N	-0-		-0-
07	868 N	823	-0-	-45		-0-	823 3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
02	1131 N	986	-0-	-145		-0-	986 3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1189	-0-	-20		-0-	1189 3	N	-0-		-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-		-0-	1154 3	N	-0-		-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-		-0-	1213 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	1038	-0-	-102		-0-	1038 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64		-0-	1114 3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
02	253 N	253	-0-	-0-		-0-	253 3	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-		-0-	327 3	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-		-0-	333 3	N	-0-		-0-
05	279 N	195	-0-	-84		-0-	195 3	N	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-		-0-	352 3	N	-0-		-0-
07	341 N	308	-0-	-33		-0-	308 3	N	-0-		-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	319 N	210	-0-	-109	-0-	210	3			N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992				
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274				
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
03	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			N	-0-			-0-
04	630 N	434	-0-	-196	-0-	434	3			N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657				
NEWELL 114-A		WELL #: 1A												
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
CARAWAY, ROBERT		130766												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914				
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1												
02	1885 N	1574	-0-	-311	-0-	1574	3			Y	-0-			-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-			-0-
04	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-			-0-
06	1920 N	1715	-0-	-205	-0-	1715	3			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			Y	-0-			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396 3		-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		-0-			-0-

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895	
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	394 3	1 9 N	1	65 1		20
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	453 3		-0-			20
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3		-0-			20
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466 3	8 9 N	7			27
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 3	2 9 N	2			29
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 3	3 9 N	3			32

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135	
02	754 N	674	-0-	-80	-0-	671 3	3 9 N	3			77
03	837 N	785	-0-	-52	-0-	779 3	6 9 N	5			82
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 3	2 9 N	2			84
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	708 3	1 9 N	1			85
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 3		-0-			85
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3		-0-			85

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		-0-			-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
02	725 N	660	-0-	-65	-0-	660 3		-0-			-0-
03	744 N	524	-0-	-220	-0-	524 3		-0-			-0-
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3		-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
02	406 N	400	-0-	-6	-0-	400 3		-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		-0-			-0-

CADD O (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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	290 N	208	-0-	-82	-0-	208 3		N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	329 3		N	-0-		12
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-		12
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		12
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		12
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		N	-0-		12
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-		12

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		11
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		11
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		11
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		11
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		11
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		11

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
02	1044 N	1019	-0-	-25	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
03	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974 3		N	-0-		-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	279	3	N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3	N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
03	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
06	2610 N	2558	-0-	-52	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	2624	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
02	754 N	698	-0-	-56	-0-	698	3	N	-0-			-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3	N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3	N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	3	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
02	580 N	543	-0-	-37	-0-	543	3	N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1305 N	1196	-0-	-109	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

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

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848 3	3 9	N	3			60
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	874 3	10 9	N	9			69
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	826 3	18 9	N	16			85
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867 3	11 9	N	10			95
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	821 3	9 9	N	8			103
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907 3	8 9	N	7			110

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	594 3	13 9	N	12			156
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	700 3	11 9	N	10			166
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	670 3	12 9	N	11			177
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702 3	1 9	N	1	84 1		94
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	698 3	18 9	N	16			110
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	709 3	19 9	N	17			127

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

02	551 N	513	-0-	-38	-0-	513 3		N	-0-			-0-
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 3		N	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 3		N	-0-			-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3		N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-	
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-	
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
02	3190 #	3180	-0-	-10	-0-	3180 3	N	-0-		-0-	
03	3723	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3	N	-0-		-0-	
04	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3	N	-0-		-0-	
05	3410 #	3362	-0-	-48	-0-	3362 3	N	-0-		-0-	
06	3480	3124	-0-	-356	-0-	3124 3	N	-0-		-0-	
07	3677	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3	N	-0-		-0-	

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
02	3441	3441	-0-	-0-	-0-	3417 3	24 9 N	22			138
03	3688	3688	-0-	-0-	-0-	3663 3	25 9 N	23			161
04	3387	3387	-0-	-0-	-0-	3362 3	25 9 N	23	168 1		16
05	3366	3366	-0-	-0-	-0-	3337 3	29 9 N	26			42
06	3257	3257	-0-	-0-	-0-	3228 3	29 9 N	26			68
07	3396	3396	-0-	-0-	-0-	3368 3	28 9 N	25			93

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
02	2571	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	N	-0-		-0-	
03	2953	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3	N	-0-		-0-	
04	2824	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3	N	-0-		-0-	
05	2908	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3	N	-0-		-0-	
06	2798	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3	N	-0-		-0-	
07	2886	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
02	1073 N	1037	-0-	-36	-0-	1037 3	N	-0-		-0-	
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033 3	N	-0-		-0-	
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 3	N	-0-		-0-	
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-		-0-	
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-	

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-	
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-	
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 3	N	-0-		-0-	
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	591 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3	N	-0-		-0-	

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2208 3	8 9 N	7			204
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2523 3	8 9 N	7			211
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2382 3	12 9 N	11			222
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2388 3	1 9 N	1	167 1		56
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2256 3	11 9 N	10			66
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2292 3	7 9 N	6			72

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-			-0-
04	990 N	620	-0-	-370	-0-	620	3			N	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
06	870 N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014				
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	4566	-0-	1466	1466	4566	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	4494	-0-	1494	2960	4494	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	4150	-0-	1050	4010	4150	3			N	-0-			-0-
06	7500 N	4008	-0-	-3492	518	4008	3			N	-0-			-0-
07	4707 N	4189	-0-	-518	-0-	4189	3			N	-0-			-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097				
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402				
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-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085				
ECHOLS		WELL #: 2												
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-			-0-
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	190 3	13 9	N	12		44
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160 3	11 9	N	10		54
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161 3	13 9	N	12	50 1	16
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182 3	4 9	N	4		20
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	172 3	9 9	N	8		28
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	180 3	15 9	N	14		42

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150			
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	230 3	7 9	N	6		50
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255 3	4 9	N	4		54
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250 3	7 9	N	6	46 1	14
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	268 3	4 9	N	4		18
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	254 3	7 9	N	6		24
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	259 3	10 9	N	9		33

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616	
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	255 3		N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230			
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-

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344			
SEILER-MC MEEN		WELL #: 4		RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

CADDO (MARBLE FALLS)		14481 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C.		060138		WELL #: 9		RRCID -> 290540		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2932 - 2935	
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100		100
*05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	570 3	146 9	N	133		233
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		233

CADDO (3440)			14481 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS					
BRG LONE STAR LTD. SMITH, E. B. "A"			090870		WELL #: 2		RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3346 - 3453		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			82
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	2	9	N	2			84
*07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3			87
CLARK UNIT			WELL #: 4		RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 3376 - 3406				
02		667 N	653	-0-	-14	-0-	653	3			N	-0-			31
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			31
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			31
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			31
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			31
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			31
MOOREFIELD			WELL #: 1		RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 3540 - 3580				
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			230
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	102	1	128
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			128
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			128
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			128
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			128
PETEX BUCKLER, J. TRUST			659782		WELL #: 1 C		RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 3248 - 3450		
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1430	2	56	9	Y	51			67
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1096	2	34	9	Y	31			98
04		1290 N	42	-0-	-1248	-0-	2	2	40	9	Y	36			134
05		1581 N	59	-0-	-1522	-0-	1	2	58	9	Y	53	160	1	27
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8			35
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			35
CADDO NORTH (CONGL.) JEFF DOOLEY OPERATING, LLC WARD, J. M., ESTATE			14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
			430677		WELL #: 8		RRCID ->	018344	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
WARD, J. M. ESTATE			WELL #: 14 C		RRCID ->	080903	COMPL. DATE	12/11/1978	TOTAL DEPTH	4389	PERF. 3848 - 3856				
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			30
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			30
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			30
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			30
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			30
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			30

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		-0-
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-		-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-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												
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69 3		N	-0-		-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
02		841 N	807	-0-	-34	-0-	807 3		N	-0-		-0-
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-		-0-
06		870 N	858	-0-	-12	-0-	858 3		N	-0-		-0-
07		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3		N	-0-		-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.//	14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703									
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	2	RRCID ->	231105	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4145 - 4156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		261 N	256	-0-	-5	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-			-0-
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	2	RRCID ->	231106	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4037 - 4048	
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	159 3	N	-0-			-0-
03		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3	N	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	4	RRCID ->	234442	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4115 - 4142	
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	3	RRCID ->	236728	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4064 - 4086	
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	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	5	RRCID ->	238037	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4142 - 4155	
02		232 N	213	-0-	-19	-0-	213 3	N	-0-			-0-
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-			-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	4	RRCID ->	244018	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4062 - 4072	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
J5 RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	244547	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4049 - 4141	
02		174 N	94	-0-	-80	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3	N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1131	N	1096	-0-	-35	-0-	1096 3			N	-0-				-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-				-0-
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169 3			N	-0-				-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-				-0-
06	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084 3			N	-0-				-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141 3			N	-0-				-0-
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050					
02	928	N	689	-0-	-239	-0-	689 3			N	-0-				-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-				-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 3			N	-0-				-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 3			N	-0-				-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945 3			N	-0-				-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971 3			N	-0-				-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076					
02	725	N	601	-0-	-124	-0-	601 3			N	-0-				-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711 3			N	-0-				-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-				-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-				-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-				-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-				-0-
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040					
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	88 3	12 9	N		11				169
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	77 3	18 9	N		16				185
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	68 3	11 9	N		10				195
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	70 3	11 9	N		10				205
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	69 3	18 9	N		16				221
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	71 3	35 9	N		32				253
COPELAND-MITCHELL "N"		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121					
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	284 3			N	-0-				-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292 3			N	-0-				-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280 3			N	-0-				-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-				-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-				-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3			N	-0-				-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	284	3	11	9	N	10			97
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	317	3	12	9	N	11			108
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	N	12			120
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6	64	1	62
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	309	3	9	9	N	8			70
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	287	3	12	9	N	11			81

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			45
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			45
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	3	2	9	N	2			47
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			47
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			47
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			47

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

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3700 - 3704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID -> 100371	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3751	- 3760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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

CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 101305	COMPL. DATE 02/25/1982	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3833	- 3844	
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

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 143025	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3702	- 3732	
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	280 3	Y	-0-	-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	232 3	Y	-0-	-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216 3	Y	-0-	-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203 3	Y	-0-	-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191 3	Y	-0-	-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182 3	Y	-0-	-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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 105174	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3743	- 3761	
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-	26
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-	26
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-	26
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176 3	Y	-0-	26
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183 3	Y	-0-	26
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168 3	Y	-0-	26

CALABRIA (CONGL.3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID -> 074005	COMPL. DATE 09/10/1977	TOTAL DEPTH 4299	PERF. 3795	- 3813	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL. 3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
BEAN				WELL #: 1	RRCID -> 099917	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 3790	- 3867		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2024 - WELL PLUGGED 07/02/24											
BEAN "A"				WELL #: 1	C RRCID -> 100481	COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3880	- 3934		
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CALABRIA ESTATE				WELL #: 3	C RRCID -> 100649	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3749	- 3902		
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-
PARKS-GILBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101135	COMPL. DATE 09/01/1978	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3830	- 3874		
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	Y	-0-			3
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	Y	-0-			3
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	Y	-0-			3
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	Y	-0-			3
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	Y	-0-			3
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	-0-			3
CARR, HERMAN ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 101958	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 4507	PERF. 3836	- 3862		
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	573 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3	Y	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	Y	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	Y	-0-			-0-
THOMASON				WELL #: 1	RRCID -> 109350	COMPL. DATE 05/26/1983	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3882	- 3891		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797
02	435 N	293	-0-	-142	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	Y	-0-			-0-
CAL-TEX (CADD0)				14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140								
LYNCH, GARY		WELL #:		1	RRCID ->	082084	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3352 - 3374
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-			-0-
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3	N	-0-			-0-
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	3	N	-0-			-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3	N	-0-			-0-
LYNCH		WELL #:		2	RRCID ->	094071	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	5648	PERF.	3334 - 3376
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	3	N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3	N	-0-			-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-			-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940				CNTY: COLEMAN				
ANDERSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	030900	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3644 - 3678
02	3466	3466	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	2			118
03	3069	3357	-0-	288	-0-	3357	3	N	-0-			118
04	2970	2742	-0-	-228	-0-	2742	3	N	-0-			118
05	3069	2539	-0-	-530	-0-	2535	3	N	4			122
06	2970	2535	-0-	-435	-0-	2535	3	N	-0-			122
07	3069	2535	-0-	-534	-0-	2535	3	N	-0-			122
CALK (GARDNER)				14739 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GOLDEN HORSE GROUP CORP.				312762								
CALK, JAMES N.		WELL #:		1	RRCID ->	094073	COMPL. DATE	05/29/1981	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	3118 - 3124
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
CALLAHAN, NE (CONGL)				14816 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PETEX				659782								
DYER 2988		WELL #:		4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3890 - 3896
02	11923	8499	-0-	-3424	-0-	8412	2	N	79			224
03	5425	19589	-0-	14164	14164	19489	2	N	91	160	1	155
04	33678	12382	-0-	-21296	-0-	12324	2	N	53	158	1	50
05	5425	12434	-0-	7009	7009	12376	2	N	53			103
06	24041	11141	-0-	-12900	-0-	11107	2	N	31			134
*07	18141	11783	-0-	-6358	-0-	11744	2	N	35			169

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
HASKIT, KENDALL		365175						CNTY: CALLAHAN							
WYLIE ED		WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070						CNTY: CALLAHAN							
MCWHORTER		WELL #: 10		RRCID -> 292440		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 4096		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215						CNTY: CALLAHAN							
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851					
02	116 #	113	-0-	-3	-0-	113	2			N	-0-				-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-				-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				-0-
06	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-				-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BECT OPERATING, LLC		061554						CNTY: CALLAHAN							
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 3485		PERF. N/A					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
BECT OPERATING, LLC		//CONT.//		061554										
DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #:		3A	RRCID ->	242514	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 2333 - 2335			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILMAC OIL CO., INC.				070875										
EZZELL, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	262342	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	490	PERF. 430 - 436			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			3
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			3
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			3
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			3

HEROD OIL AND GAS, LLC				100383										
ROSS, A.C. "110"		WELL #:		1	RRCID ->	114921	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4163 - 4172			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718										
HOOKS "91"		WELL #:		1P	RRCID ->	241860	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 3416 - 3424			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622										
STRALEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057124	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3381 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

STRALEY				WELL #:	2	RRCID ->	114292	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3398 - 3408		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

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 INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		285 N	285 -0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03		423 N	423 -0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
04		488 N	488 -0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
05		480 N	480 -0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
06		569 N	569 -0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
07		620 N	620 -0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
GLOBAL XRC CORP		310348								
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT		WELL #: 302	RRCID -> 228023	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 2203	PERF. 562	- 576			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740								
LAREATA		WELL #: 3	RRCID -> 203466	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3784	- 3788			
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2185 2	37 9	N	34	120
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1862 2	30 9	N	27	147
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1586 2	31 9	N	28	175
05	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1552 2	15 9	N	14	28
06	1650 N	1442	-0-	-208	-0-	1421 2	21 9	N	19	47
07	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1445 2	14 9	N	13	60
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
MCWHORTER		WELL #: 4	RRCID -> 297673	COMPL. DATE 12/12/2023	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 3400	- 3410			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	5500	NO RPT	-0-	-5500	-0-		N	NO RPT		-0-
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT		-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-
QUEST EMG, INC.		684615								
HATCHETT RANCH		WELL #: R 2	RRCID -> 096944	COMPL. DATE 06/04/1981	TOTAL DEPTH 4229	PERF. 4184	- 4194			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
EAGER, C.		WELL #: 1	RRCID -> 205503	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3657	- 3687			
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-	59
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	59
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	59
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	59
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-	59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
SWEET TEXAS T ENERGY LLC				833255											
BURNAM				WELL #:	1	RRCID ->	091086	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3828 - 3840		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133											
BLACKBURN, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	105889	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3408 - 3414		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9

US. FUELS, INC.				879264											
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	214933	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	4004 - 4030		
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

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	218984	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3100 - 3500		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964											
MOORE, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	120662	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3490 - 3494		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAYDEN				WELL #:	1	RRCID ->	122541	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3804 - 3899		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989												

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

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

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	3	Y	-0-			120
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-			120
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			120
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-			120
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			120
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			120

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			27
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			27
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			27
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			27
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			27
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			27

CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
STACY		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		40
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-		40
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		40
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		40
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-		40
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424			
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-

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			
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		43
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		43
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		43
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		43
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		43
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		43

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170			
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		37
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		37
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		37
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		37
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		37
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		37

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			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 3	3 9	N	3		40
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		40
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		40
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		40
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335 3	8 9	N	7		47
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		47

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			10
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			10
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			10
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			10
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			10
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140										
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	870 N	727	-0-	-143	-0-	727 3		N	-0-			-0-
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 3		N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
06	810 N	737	-0-	-73	-0-	737 3		N	-0-			-0-
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	716 3		N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448				
RHOADES		WELL #: 3										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
CULWELL		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASE RESOURCES, LLC		139140		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
LYNCH		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	116 N	41	-0-	-75	-0-	41 3		N	-0-			25
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			25
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			25
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			25
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			25
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			25

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
WRIGHT, S. F.				WELL #:	1	RRCID ->	082050	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 3030 - 3086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
BURKHALTER				WELL #:	2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18

PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 - 3910	
02	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-		169 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-		182 2		N	-0-		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-		181 2		N	-0-		-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-		215 2		N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-		207 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617	
02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-		11 2		N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-		18 2		N	-0-		-0-
06	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-

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

GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012					
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995					
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-				-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-				-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-				-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040					
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-				-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-				-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997					
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044					
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-				-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-				-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002					
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
PICKETT, G.W.		WELL #:		5							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANNEY (MARBLE FALLS)		16910 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
OLDER THAN DIRT LLC		100476									
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-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-

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
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		15
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	152	2	N	20		35
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	N	1		36
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	145	2	N	18	54 1	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		9
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		9
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		9
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		9
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		9
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		9

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		//CONT.// 17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 2843		PERF. 2676 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

PUTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 287975		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2720 - 2730	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT			-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620									
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4187 - 4190	
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	87	45 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	133	46 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	68	-0-	68	201	68 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	102	-0-	102	303	102 3	Y	-0-			-0-
*07	372 N	69	-0-	-303	-0-	69 3	Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128 - 4144	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-			-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			-0-

MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201 - 4217	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS)
R & D OPERATING, INC.
LINDLEY

17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
685874
WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

CHURCH (BIG SALINE)
J-TEC OPERATING, LLC
GRIMES UNIT

18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
427739
WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

02	436	N	436	-0-	-0-		-0-	436	3		N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-		-0-	459	3		N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-		-0-	448	3		N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	3		N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-		-0-	450	3		N	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-		-0-	473	3		N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY
GRIMES, DENNIS

933825
WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

02	406	N	397	-0-	-9		-0-	36	1	361	2	N	-0-				70
03	434	N	425	-0-	-9		-0-	33	1	392	2	N	-0-				70
04	420	N	411	-0-	-9		-0-	43	1	368	2	N	-0-				70
05	434	N	422	-0-	-12		-0-	37	1	385	2	N	-0-				70
06	420	N	403	-0-	-17		-0-	40	1	363	2	N	-0-				70
07	434	N	412	-0-	-22		-0-	36	1	376	2	N	-0-				70

CINDY-GAY (JENNINGS)
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
HEARNE, WYLIE

18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
828317
WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

02	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-

CISCO (CONGL. 3600)
LOWRANCE INC.
ALEXANDER

18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
511345
WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	3		Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	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		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
*07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC		035619										
JONES, LILA PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3502 - 3514				
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2	N	-0-		52
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		52
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		52
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		52
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		52
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		52

STOVALL, HOWARD		824340										
THREET P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975				
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		74
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		74
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3	N	-0-		74
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		74
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		74
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		74

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				
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-		28
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		28
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		28
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-		28
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-		28
*07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		28

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				
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

CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS		18545 150 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL) ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. CLAUSELL-LONG-575		18693 600 036634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON (CONGL) MOSAIC TEXAS LLC DAVES "A"		18756 500 589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESSER		18756 500 589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) IKARD, ALAN SMITH		18799 498 422893		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955													
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 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY WILBURN, J.A. "A"		479574		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204													
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-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390																	
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0																	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297																	
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058																	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059																	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
 WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-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 04/01/2024 - WELL PLUGGED 04/01/24

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

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-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER													
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297													
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36	
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36	
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36	
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				36	

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040													
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040													
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
WADE OPERATING 889327													
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236													
02		22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	153
03		72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	8
04		60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	12
05		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	16
06		88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	21
07		77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	25

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
BRAZOS OPERATING LLC 100639													
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086													
02		145	N	92	-0-	-53	-0-	-0-	92	2			10
03		112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			10
04		108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			10
05		122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			10
06		130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			10
07		124	N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2			10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 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													
02		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222			TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4697 - 4702	
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084682	COMPL. DATE 03/02/1979				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086604	COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715
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

PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 087585	COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
DAHAB ENERGY INC.				197200			TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 - 3432	
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996				
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932						TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3756 - 3764
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986				
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406						TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294
BURGETT		WELL #:		1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		19280 700 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	

ADDISON		WELL #:		3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MARTIN-MOSS		WELL #:		2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2437 - 2595			
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN		217005		WELL #:		1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2346 - 2356	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		432097		WELL #:		2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2619 - 2650	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	N	-0-			-0-	
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	2	N	-0-			-0-	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	2	N	-0-			-0-	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-			-0-	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-			-0-	

MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD		589978		WELL #:		1		RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 2466 - 2830	
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 _____ 03/28/2024 - WELL PLUGGED 03/28/24															

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 - 2565		
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 - 2648		
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 - 2804	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387			TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2233 - 2262		
EADS		WELL #:		1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983					
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-

EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 - 2280	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-		-0-

CATE, J.				WELL #: 2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	- 2262	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2	N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLEMAN 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	
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	697 2	11 9 N	10		91
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	455 2	3 9 N	3		94
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	730 2	4 9 N	4		98
05	775 #	474	-0-	-301	-0-	474 2		N	-0-	98
06	720 #	10	-0-	-710	-0-	10 2		N	-0-	98
07	744 #	575	-0-	-169	-0-	566 2	9 9 N	8		106

KOKO SKADI, LLC				100704						
KING, RAYE				WELL #: 4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3124	- 3139	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		80
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

BULLARD, ROBERT L.				106505						
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	- 2380	
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-

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

02		1 #	-0-	-0-	-1	-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-

WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	- 2228			
02		91 R	91	-0-	-0-	90 2	1 9			N	1	38
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	38
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	38
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	38
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	38

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	- 2418			
02		29 #	22	-0-	-7	21 2	1 9			N	1	79
03		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT	79
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	79
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	79
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	79

CXL ENERGY LLC				195770								
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	- 1222			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
HISE				WELL #: 1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2276	- 2301			
02		58 #	50	-0-	-8	50 2				N	-0-	23
03		62 #	50	-0-	-12	50 2				N	-0-	23
04		60 #	50	-0-	-10	50 2				N	-0-	23
05		62 #	50	-0-	-12	50 2				N	-0-	23
06		60 #	50	-0-	-10	50 2				N	-0-	23
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	23

HISE				WELL #: 3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 2737	PERF. 2298	- 2322			
02		58 #	50	-0-	-8	50 2				N	-0-	21
03		62 #	50	-0-	-12	50 2				N	-0-	21
04		60 #	50	-0-	-10	50 2				N	-0-	21
05		62 #	50	-0-	-12	50 2				N	-0-	21
06		60 #	50	-0-	-10	50 2				N	-0-	21
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	21

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880															
HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-			22
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			22

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148															
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277															
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347															
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207															
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322															
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
			PLUGGED AND ABANDONED												03/03/2023

RINGO RIG LLC 712386															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC			//CONT.//	712386										
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:	10J	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

RUTHSON ENERGY, INC.				738144										
CLAYTON			WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098										
MCCLURE, J.E.			WELL #:	5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2270 - 2306		
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-

SWITZER, M. L.			WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148		
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144				N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E.			WELL #:	2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A		
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWITZER, M.L.			WELL #:	4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250		
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORN, CLIFF				WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	3110 - 3120	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
GULLEY, MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3283 - 3293	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
RAY				WELL #:	1	RRCID ->	265313	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2083 - 2087	
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L				100160										
FERGUSON				WELL #:	11	RRCID ->	093743	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1053 - 1063	
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	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-

FERGUSON				WELL #:	12	RRCID ->	094167	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390	PERF.	965 - 1089	
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	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC				100704								
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	-	3289		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
MOSELEY, C. M., -E-				WELL #: 3	RRCID -> 020990	COMPL. DATE 05/08/1963	TOTAL DEPTH 1808	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-

J. L. BOGGUS				WELL #: 2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT, G.W.				WELL #: 1	RRCID -> 086586	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 1585	PERF. 1134	-	1137		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 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-

POWELL, GARLAND "A"				WELL #: 2	RRCID -> 114903	COMPL. DATE 07/14/1980	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2262	-	2294		
02	H15 VIOL	57	-0-	57	1399	57 2		N	-0-			47
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1399			N	NO RPT			47
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1399			N	NO RPT			47
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	1337			N	NO RPT			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337			N	NO RPT			47

TAYLOR, F.W.				WELL #: 9	RRCID -> 131769	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 957	-	959		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.			188579							
HAYNES, E. S.			WELL #: 2 A	RRCID -> 219832	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH	2190	PERF. 1396	-	1398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DELRAY OIL, INC.			213275							
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES			WELL #: 2	RRCID -> 120235	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3009	-	3015
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023										

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880							
HICKMAN, IDA			WELL #: 1	RRCID -> 053580	COMPL. DATE 02/07/1972	TOTAL DEPTH	2307	PERF. N/A		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

HICKMAN, IDA R. -A-			WELL #: 2	RRCID -> 053950	COMPL. DATE 10/30/1972	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2240	-	2282
02		60 N	60	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	6
03		62 N	60	-0-	-2	60	2	Y	-0-	6
04		DLQ G-10	60	-0-	60	60	2	Y	-0-	6
*05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60		Y	-0-	6
*06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60		Y	-0-	6
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60		Y	NO RPT	6

HICKMAN, W. R.			WELL #: 1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2250	-	2290
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

BAUGH, D. S.			WELL #: 2	RRCID -> 072971	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH	1425	PERF. N/A		
02		50 N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-	23
03		62 N	50	-0-	-12	50	2	N	-0-	23
04		60 N	50	-0-	-10	50	2	N	-0-	23
05		0 N	50	-0-	50	50	2	N	-0-	23
06		60 N	50	-0-	-10	50	2	N	-0-	23
07		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT	23

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	098450	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	1379	PERF. 1338 - 1342	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			12
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			12
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			12
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			12
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			12
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			12

HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 771 - 775	
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-

JOHNSON & MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 0 - 2342	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	310 N	110	-0-	-200	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-

K-M OIL COMPANY, INC.		WELL #:		47B	RRCID ->	267558	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2447 - 2474	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	158 2	198 9	N	180	180 1		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	147 2	199 9	N	181	181 1		-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	141 2	97 9	N	88			88
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			88

KEMP, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	075877	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A	
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	115	-0-	115	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	181 N	66	-0-	-115	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
KEMP, WALTER //CONT.// 455324															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-			-0-
05		DELQ PR	45	-0-	45	45		45	2		N	-0-			-0-
06		70 N	25	-0-	-45	-0-		25	2		N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526															
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A															
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705															
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2		N	-0-			-0-
03		217 N	92	-0-	-125	-0-		92	2		N	-0-			-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-		189	2		N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2		N	-0-			-0-
*07		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, JOHN P 540185															
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
RICE DRILLING COMPANY				706685								
SCHRADER, E.A.				WELL #: 3		RRCID -> 125241		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098								
ROY D. GOLSTON CDC				WELL #: 4		RRCID -> 092996		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407		
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-

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		
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-	-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1		N	-0-	-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
PAYNE, S. N.				WELL #: 6		RRCID -> 085384		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
BURKETT, JIM				WELL #: 1		RRCID -> 040953		COMPL. DATE 05/12/1952		TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A		
02	227	N	6	-0-	-221	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BURKETT, JIM				WELL #: 2		RRCID -> 040954		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356		
02	755	N	21	-0-	-734	-0-	21	3		Y	-0-	2
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-	2
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-	2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

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

MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 100322		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 3222 - 3252					
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEFF		WELL #: 1		RRCID -> 100323		COMPL. DATE 06/03/1978		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3228 - 3238					
02	2180 N	110	-0-	-2070	-0-	110	3			Y	-0-				433
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				433
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-				433
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				433
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				433
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				433

NEFF		WELL #: 3		RRCID -> 100326		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3208 - 3218					
02	2185 N	110	-0-	-2075	-0-	110	3			Y	-0-				259
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				259
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-				259
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				259
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				259
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				259

COWAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 119454		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 3214 - 3224					
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				424
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				424
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				424
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				424
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				424
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				424

COWAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119455		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3242 - 3260					
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-

NEFF "A"		WELL #: 4		RRCID -> 119456		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3200 - 3208					
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				482
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				482
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				482
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				482
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				482
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				482

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
HENNDERSON, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	201388	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3324 - 3353
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1089 N	32	-0-	-1057	-0-	32 3		Y	-0-			106
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39 3	3 9	Y	3			109
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9	Y	3			112
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112

HENNDERSON, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 - 3310
02	1074 N	32	-0-	-1042	-0-	32 3		Y	-0-			112
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 3	2 9	Y	2			114
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 3	2 9	Y	2			116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			116
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			116

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317			RRCID ->	100795	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3616 - 3620
TODD, G. A. "A"		WELL #:		1								
02	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-

HUDSON		WELL #:		4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

TERRY, E. G.		843907			RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824
TERRY, E.G.		WELL #:		2A								
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-

TERRY, E.G.		WELL #:		1A	RRCID ->	129044	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 - 833
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-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		86 N	86	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
04		852 N	852	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFORD, GRADY S.		012455									
ALFORD, M C		WELL #: 1		RRCID -> 088135		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828			
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274276		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLINS, ROLAND		168714									
SIMPSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 106445		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836			
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-

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 153999		COMPL. DATE 10/24/1975		TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC				221580						
TURNER				WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	- 2775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REBEIRO				WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	- 2930	
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

REBEIRO				WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877	- 2884	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINGUS OIL & GAS				569683						
LINDLEY, EDDIE				WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	- 1560	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORRIS 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	
02	87	#	64	-0-	-23	-0-	64 3	N	-0-	-0-
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-	-0-
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-	-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-	-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10380		N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10380		N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10380		N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10380		N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10380		N	-0-	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10380		N	NO RPT	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MORRIS, WILLIAM T. 588616
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MCDANIEL, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390 #	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	18	7			65
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2					67
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	N	3					70
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					70
*06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	31	1			39
07	707 R	707	-0-	-0-	-0-	705	3	2	9	N	2					41

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

02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
DH OPERATING, INC.		216737		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 -		1459		
NEWELL, W.P. "B"																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL, W.P. "B"		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 -		1540						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 -		5095		
COOK, SEC. 81																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2024		- WELL PLUGGED		03/14/24										

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A				
COPELAND RANCH																
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CORBETT (CONGL, MID		20560 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 -		3630		
BURGESS -B-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

STONEBRIAR OIL LLC		823774		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 -		4082				
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					45
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					45
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					45
05	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					45
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45

CORBETT (DUFFER)
SKY RESOURCES, INC.
CORBETT, ROY

20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408

WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-			-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 3		N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE)
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC
LONG, C. B. "73"

20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
614284

WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

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

LONG, C. B. "73"

WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

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

LONG, C. B. "73"

WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

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

COSTELLO (BIG SALINE)
G & F OIL, INC.
CARTER, MATTYE LOUISE

20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
292000

WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)
J-TEC PRODUCTION, LLC
REAGAN, M. L.

20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
427406

WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660					
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2											
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962					
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406									
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516			
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988			
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868			
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813			
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	116	-0-	116	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
04	134 N	18	-0-	-116	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-

COOTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
 LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 HILL-TERRY-1E WELL #: RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 HILL-JONES 2 WELL #: RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

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

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

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

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

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
MITCHELL, MARTHA				WELL #: 1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4054	- 4060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		58 #	-0-	-0-	-58			Y	-0-	-0-	
03		62 #	25	-0-	-37		25 3	Y	-0-	-0-	
04		100 R	100	-0-	-0-		100 3	Y	-0-	-0-	
05		100 R	100	-0-	-0-		100 3	Y	-0-	-0-	
06		100 R	100	-0-	-0-		100 3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	105	-0-	105		105 3	Y	-0-	-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	NON-ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND			
CRAWFORD, A.D.				WELL #: 1	RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH 3524	PERF. 3069	- 3077		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15 R	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-	45	
03		15 R	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-	45	
04		15 R	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-	45	
05		31 #	15	-0-	-16		15 2	N	-0-	45	
06		30 #	14	-0-	-16		14 2	N	-0-	45	
07		31 #	14	-0-	-17		14 2	N	-0-	45	

SCOTT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 128457	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH 3654	PERF. 3112	- 3146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		29 #	15	-0-	-14		15 2	N	-0-	74	
03		15 R	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-	74	
04		15 R	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-	74	
05		31 #	15	-0-	-16		15 2	N	-0-	74	
06		30 #	13	-0-	-17		13 2	N	-0-	74	
07		31 #	13	-0-	-18		13 2	N	-0-	72	

JONES HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 128652	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3058	- 3082		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12 #	11	-0-	-1		11 2	N	-0-	89	
03		12 #	11	-0-	-1		11 2	N	-0-	89	
04		12 #	11	-0-	-1		11 2	N	-0-	89	
05		12 #	11	-0-	-1		11 2	N	-0-	89	
06		12 R	12	-0-	-0-		12 2	N	-0-	89	
07		12 R	12	-0-	-0-		12 2	N	-0-	89	

ENSERCH				WELL #: 3	RRCID -> 128857	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3130	- 3160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		29 #	14	-0-	-15		14 2	N	-0-	35	
03		31 #	14	-0-	-17		14 2	N	-0-	35	
04		30 #	14	-0-	-16		14 2	N	-0-	35	
05		31 #	14	-0-	-17		14 2	N	-0-	35	
06		15 R	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-	35	
07		15 R	15	-0-	-0-		15 2	N	-0-	35	

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3086 - 3102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3018 - 3038	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3024 - 3060	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3086 - 3118	
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-

SIERRA OIL COMPANY		780219			RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3114 - 3144	
ENSERCH		WELL #:										
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006												

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	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	14	1	138	2	N	-0-				-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-				-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-				-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-				-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	841 N	632	-0-	-209	-0-	632	3			N	-0-				-0-
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-				-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-				-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-				-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	520	2			N	-0-				41
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-				41
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-				41
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-				41
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-				41
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-				41

OIL AND GAS DIVISION

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
BROWN, R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4008 - 4014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)				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
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N. A		WELL #:		10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3242 - 3256
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-

JACKSON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3923 - 3926
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-		-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3902 - 3906
LINK "O"				WELL #:	1								
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	207 3	N	-0-		37
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		37
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		37
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		37
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		37
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3	N	-0-		37

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832		
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565 3	Y	-0-		-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	Y	-0-		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	Y	-0-		-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593 3	Y	-0-		-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	Y	-0-		-0-
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 3	Y	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905		
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885		
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3	N	-0-		-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3	N	-0-		-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
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	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
HOHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	725 N	622	-0-	-103	-0-	622 3		N	-0-	54
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	701 3		N	-0-	54
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	54
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	54
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 3	1 9	N	1	55
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-	55

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	305 3		N	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-	-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3		N	-0-	-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-	-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
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	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-	-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-	-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	-0-

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842		
02	870 N	866	-0-	-4	-0-	866 3		N	-0-	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-	-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-	-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-	-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
02	841 N	767	-0-	-74	-0-	767 3		N	-0-	-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-	-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-	-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-	-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-	-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648		
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	417 3	4 9	N	4	38
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 3		N	-0-	38
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	429 3	7 9	N	6	44
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	444 3	2 9	N	2	46
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	415 3	8 9	N	7	53
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 3		N	-0-	53

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3789	- 3801			
02	14B DENY	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

IONI CREEK 55				WELL #: 2	RRCID -> 157222	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3678	- 3698			
02	14B DENY	-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-

HILLTOP				WELL #: 1	RRCID -> 157223	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3796	- 3808			
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3			N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		-0-

STUART 55				WELL #: 4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3842	- 3850			
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3			N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-		-0-

HILLTOP				WELL #: 2	RRCID -> 180022	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3962	- 3978			
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13 3			N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 12L	RRCID -> 211061	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3788	- 3802			
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27 3			N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3			N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3			N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
KOKOMO ENERGY, INC.				474070						
MOUNTAIN TOP				WELL #: 1	RRCID -> 145744	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3844	-	3850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #: 3	RRCID -> 146048	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3786	-	3792
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #: 7L	RRCID -> 148298	COMPL. DATE 10/21/1993	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3818	-	3822
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	-	3621
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2	N	-0-		-0-
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2	N	-0-		-0-
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2	N	-0-		-0-
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2	N	-0-		-0-
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360 2	N	-0-		-0-

LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	-	3678
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-

LINK "54"				WELL #: 1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3738	-	3748
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		96
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		96
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		96
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		96
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		96
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		96

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2987 X	47	-0-	-2940	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
HART RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 - 3257		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906		
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-

HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3781 - 3791		
02	14B2 EXT	48	-0-	48	1914	48	2		N	-0-			13
03	14B2 EXT	68	-0-	68	1982	68	2		N	-0-			13
04	14B2 EXT	60	-0-	60	2042	60	2		N	-0-			13
*05	T. A.	66	-0-	66	2108	66	2		N	-0-			13
*06	2123 X	15	-0-	-2108	-0-	15	2		N	-0-			13
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			13

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3900 - 3966		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 2	N	-0-	133
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-	133
04	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-	133
05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504 2	N	-0-	133
06	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2	N	-0-	133
*07	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535 2	N	-0-	133

CURTIS		WELL #: 4		RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092		
02	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2	N	-0-	-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-	-0-

J. R. HALSELL		WELL #: 7		RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 4440 - 4464		
02	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1364 N	1308	-0-	-56	B	-0-	1308 2	N	-0-	-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218 2	N	-0-	-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303 2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1256	-0-	-4	B	-0-	1256 2	N	-0-	-0-
*07	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277 2	N	-0-	-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
M & K OPERATING LLC		518499								
NAIL RANCH 106		WELL #: 1		RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4971 - 5011		
02	435 N	-0-	-0-	-435		-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-

PETEX		659782								
NAIL "23"		WELL #: 1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620		
02	406 N	-0-	-0-	-406		-0-		N	-0-	103
03	217 N	-0-	-0-	-217		-0-		N	-0-	103
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	103
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	103
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	103

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
HUDSON (SEC.70)		WELL #: 2		RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445										
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604				
02	1189 #	811	-0-	-378	-0-	811	2	N	-0-			-0-
03	1271 #	797	-0-	-474	-0-	797	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	582	-0-	-468	-0-	582	2	N	-0-			-0-
05	868 N	421	-0-	-447	-0-	421	2	N	-0-			-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726				
02	1044 N	1024	-0-	-20	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	2	N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388						CNTY: PALO PINTO							
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325					
02	145 N	20	-0-	-125	-0-	20	2			N	-0-				-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-				-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457					
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-				30
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				30
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				30
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				30
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				30
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				30
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					
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	2			N	-0-				15
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				15
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				15
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				15
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				15
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				15
MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015					
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013					
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		13
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		13
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		13
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		13
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		13
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		13

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100												
02		87 N	61	-0-	-26	-0-	61 2		N	-0-		23
03		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-		23
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		23
05		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		23
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		23

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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												
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
03		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 2		N	-0-		-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-		-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-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												
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		9
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		9
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		9
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		9
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		9
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

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												
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2		N	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-

DANIEL (STRAWN)			//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC					714311									
DANIEL			WELL #:		1	RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH	6007	PERF. 2286 - 2290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAPHNE (STRAWN)					23098 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
TOWER RESOURCES INC					862857									
DYE, JOHNNY			WELL #:		1	RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1831 - 1834		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL)					23320 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON			
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC					101688									
WALKER-BUCKLER			WELL #:		3	RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH	539	PERF. 499 - 525		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS (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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-

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		
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2		N	-0-			20
03	372 N	359	-0-	-13	-0-		359	2		N	-0-			20
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2		N	-0-			20
05	434 N	375	-0-	-59	-0-		375	2		N	-0-			20
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2		N	-0-			20
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2		N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2024												

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

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
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010												

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

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
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010												

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

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
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010												

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

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
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010												

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320 2		N	-0-			101					
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 2		N	-0-			101					
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283 2		N	-0-			101					
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332 2		N	-0-			101					
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 2		N	-0-			101					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101					

FAMBRO-BROYLES										WELL #:	1	RRCID ->	124058	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3803 - 3807
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-			80					
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-			80					
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-			80					
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-			80					
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-			80					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80					

DEATON (CONGLOMERATE)										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
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					

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615									
POTTER, GEORGIA										WELL #:	1	RRCID ->	139646	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	3358 - 3482
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-					

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244					

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
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			74					
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3		N	-0-			74					
04		210 N	183	-0-	-27	-0-		183 3		N	-0-			74					
05		310 N	236	-0-	-74	-0-		236 3		N	-0-			74					
06		270 N	267	-0-	-3	-0-		267 3		N	-0-			74					
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3		N	-0-			74					

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

PEASE			WELL #:	5	RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	1694 - 1704
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REACH OIL			695802									
KEELER-CAPROCK			WELL #:	1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2825 - 2880
02	T. A.	55	-0-	55	395	55 2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	26	-0-	26	421	26 2		N	-0-			-0-
04	480	59	-0-	-421	-0-	59 2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO.			768360									
CARMICHAEL			WELL #:	1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 - 2840
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		N	-0-			-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-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
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-			-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		N	-0-			-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 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-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4003 - 4007				
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-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022				
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251													
TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		290 N	235	-0-	-55	-0-	225 3	10 9	N	9			90
03		155 N	108	-0-	-47	-0-	104 3	4 9	N	4			94
04		120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		N	-0-			94
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			94
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	N	1			95
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			95

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
REACH OIL 695802													
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
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-

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													
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600													
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449													
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639							
WOODRUFF				WELL #: 2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 1800	- 1850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODRUFF				WELL #: 5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1750	- 1785		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1759	- 1798		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JACKSON, NELL				WELL #: 1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1800	- 1834		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1702	- 1752		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARRISON, ANDIE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1805	- 1970		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODRUFF				WELL #: 3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 1760	- 1802		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865															
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569															
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639										
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		28 N	28	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2	29	2		N	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
02		32 N	32	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
*07		88 N	88	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812		
02		78 N	78	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190		
02		122 N	122	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928		
02		29 N	22	-0-	-7	22	2		N	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993								
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	2		N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928								
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013								
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2		N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022								
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	2		N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850								
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			4
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			4
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			4
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			4
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			4
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929				
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322				
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40 3		N	-0-		-0-		
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-		
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-		
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-		
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-		
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-		
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-		
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-		
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3		N	-0-		-0-		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-		
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-		
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH		2889		PERF. N/A	
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3		N	-0-		-0-		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-		
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-		
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH		2864		PERF. N/A	
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3		N	-0-		-0-		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-		
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-		
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2884 PERF. 2811 - 2824	
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3		N	-0-		-0-		
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-		
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-		
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-		
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH		2722		PERF. 2692 - 2715	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-		

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464	3			N	-0-			23
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			23
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			23
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			23
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
*06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
*06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A	
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	N/A	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	N/A	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	N/A	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A	
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A	
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	N/A	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		145 N	129	-0-	-16	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
*06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2725 - 2768
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 -	2784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 -	2784
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 -	2904
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	3	N	-0-		-0-		
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-		
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-		
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 -	2924
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3	N	-0-		-0-		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-		
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-		
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-		
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 -	2715
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3	N	-0-		-0-		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-		
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-		
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3	N	-0-		-0-		
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-		
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-		
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-		
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3	N	-0-		-0-		
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-		
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-		
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 - 2714
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 - 2854
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405								
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 - 2914
02	174 #	171	-0-	-3	-0-	171	2	Y	-0-		-0-	
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2	Y	-0-		-0-	
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2	Y	-0-		-0-	
05	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-		-0-	
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	156	-0-	156	-0-	156	2	Y	-0-		-0-	

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2884 - 2889
02	145 #	73	-0-	-72	-0-	73	2	Y	-0-		-0-	
03	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2	Y	-0-		-0-	
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-		-0-	
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2	Y	-0-		-0-	
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	67	-0-	67	-0-	67	2	Y	-0-		-0-	

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.				511345										
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			5
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			5
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			5
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			5
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			5
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
9K INVESTMENTS LLC				988752										
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	408	3	13	9	N	12			139
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	488	3	17	9	N	15			154
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	495	3	22	9	N	20			174
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	479	3	24	9	N	22			196
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	516	3	20	9	N	18			214
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			214

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			32
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			32
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			32
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			32
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	4	5	28
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			28

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 - 3332	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC				221580										
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPSHAW				WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10

HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

DESEMENA, 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405								
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	3235 - 3333
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		22
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		22
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		22
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		22
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		22
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		22

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
02	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	15	1	566	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	19	1	624	3	N	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	47	1	556	3	N	-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	170	1	619	3	N	-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	155	1	548	3	N	-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	156	1	525	3	N	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
02	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	7	1	244	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	10	1	312	3	N	-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	43	1	503	3	N	-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	126	1	459	3	N	-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	110	1	388	3	N	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	106	1	356	3	N	-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		WELL #: B 1		RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930 - 5963
SMELLEY									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

DEAN				WELL #: E 1		RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883 - 5978
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BROWN				WELL #: E 1		RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973 - 3983
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	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-

BRG LONE STAR LTD.				090870					
REYNOLDS, ETHEL				WELL #:		RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250 - 5352
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/24/2021					

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115 - 5130
02	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						70
03	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 3	N	-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212 3	N	-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266 3	N	-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190 3	N	-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077 3	N	-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481					
WOODY, G. C.				WELL #: 2		RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878 - 5886
02	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-	
04		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-	
05		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-	
*06		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-	
*07		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-			-0-	

MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3654 - 3661			
02		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
04		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
05		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
*06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-	
*07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-	

CASE RESOURCES, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536			
02		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3	N	-0-			26	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3	N	-0-			26	
04		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 3	N	-0-			26	
05		620 N	321	-0-	-299 B	-0-	321 3	N	-0-			26	
06		2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499 3	N	-0-			26	
07		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 3	N	-0-			26	

HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

RKW OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178			
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828			
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618				
02		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-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-

DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
CLARK, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179				
02		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		31
03		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		31
04		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-		31
05		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-		31
*06		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-		31
*07		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-		31

RKW OPERATING LLC		714311										
RAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A				
02		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)												
SOMERSET OPERATING, LLC												
WRIGHT-HARDIN												
24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
101481												
WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)												
SOMERSET OPERATING, LLC												
WRIGHT-HARDIN												
24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
101481												
WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601												
02	03	04	05	*06	*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	23
03	04	05	*06	*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	23	23
04	05	*06	*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2	23	23
05	*06	*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2	23	23
*06	*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2	23	23
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2	23	23

DICEY, S. (CONGL B)												
RKW OPERATING LLC												
SAVAGE												
24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
714311												
WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190												
02	03	04	05	06	07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	-0-
03	04	05	06	07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	-0-	-0-
04	05	06	07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2	-0-	-0-
05	06	07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2	-0-	-0-
06	07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILEY "A"												
WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029												
02	03	04	05	06	07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	-0-
03	04	05	06	07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	-0-	-0-
04	05	06	07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2	-0-	-0-
05	06	07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2	-0-	-0-
06	07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DICK WYATT (DUFFER)												
ANDERSON PRODUCTION												
MCCAULEY, CLAUD												
24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
022922												
WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892												
02	03	04	05	06	07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	-0-
03	04	05	06	07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	-0-	-0-
04	05	06	07	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57 2	-0-	-0-
05	06	07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	61 2	-0-	-0-
06	07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2	-0-	-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
HITEX RESOURCES, LP 390521													
DICKERSON "C" WELL #: RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019													

DICKERSON WELL #: RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329													
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019													

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
KLH OIL & GAS, INC. 448810													
TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675													
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2				-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2				-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847													
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				194
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2				194
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				194
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				194
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				194
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				194

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													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					36

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													
02	145	N	56	-0-	-89	-0-	-0-	56	2				-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	-0-	41	2				-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

SUB SURFACE OPERATIONS		828296										
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1662 - 1681		
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	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-

DOMINEY (CADD0)		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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT	15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT	15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT	15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT	15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT	15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT	15

SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 2612 - 2646		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT	20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT	20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT	20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT	20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT	20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT	20

HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2612 - 2630		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA, NORTH (ODOM)																
O'RYAN OIL AND GAS																
BOYD -B-																
			25377 710		ASSOCIATED			49B		CNTY: NOLAN						
			617042													
			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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

			BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352			COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

			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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			190

			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		
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-			32
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-			32
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	168	2	N	-0-			32
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	115	2	N	-0-			32
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-			32
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			32

			MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269			COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

			THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548			COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924		
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	264	2	N	-0-			54
03		310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-	47	1	225	2	N	-0-			54
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	51	1	240	2	N	-0-			54
05		310 N	246	-0-	-64	-0-	-0-	86	1	160	2	N	-0-			54
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			54
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	N	-0-			54

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	22	1	123	2	N	-0-			6
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	52	1	253	2	N	-0-			6
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-			6
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	62	1	116	2	N	-0-			6
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-			6
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			6

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		
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-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000										
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	1653 - 1663		
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-

J-TEC OPERATING, LLC				427739										
STUART		WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1602 - 1666		
02	14B DENY	104	-0-	104	310	104	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	125	-0-	125	435	125	3			N	-0-			-0-
04	537	102	-0-	-435	-0-	102	3			N	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-

STUART 54		WELL #:		5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF.	1442 - 1499		
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-

STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1630 - 1642		
02	14B DENY	-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-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 -	3770	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
DUNHAM & YOUNG				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
OTEX LLC				628115							
NORRIS, H. O.		WELL #:		5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600		ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE					
KROH OPERATING LLC			478245												
ROGERS, FRED E.			WELL #: 1		RRCID -> 137642			COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PETEX			659782												
LAWSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 137639			COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774					
02	580	#	473	-0-	-107	-0-	473	2			N	-0-			7
03	589	#	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-	7 7		-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TROYAT			876173												
UNDERWOOD, TROYAT			WELL #: 1		RRCID -> 139203			COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.			901174												
PERRY, JACK			WELL #: 2		RRCID -> 087985			COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667					
02	232	#	136	-0-	-96	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	240	#	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	248	#	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	0	W	110	-0-	110	-0-	110	2			N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TED			WELL #: 1		RRCID -> 133522			COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814					
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, W. C.			WELL #: 2		RRCID -> 137878			COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826					
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
03	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
05	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
07	0	W	248	-0-	248	-0-	248	2			Y	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07		0 W	15	-0-	15		15	2			N	-0-			-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
02		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			18
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			18
04		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			18
05		279 #	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-			18
06		270 #	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-			18
07		279 #	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-			18

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															
02		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07		9 N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-					N	NO RPT		-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528															
02		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-		-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT		-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150															
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504															
02		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	1	1	74	2	N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	1	1	78	2	N	-0-		-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	2	1	77	2	N	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	2	1	74	2	N	-0-		-0-
*07		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	1	1	74	2	N	-0-		-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A															
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05		134	NO RPT	-0-	-134	B	-134					N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-134					N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-134					N	NO RPT		-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
KEITH		WELL #:		1 L	RRCID -> 055147	COMPL. DATE 06/21/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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					
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	55 2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					CNTY: COMANCHE				
KEITH		WELL #:		1 U	RRCID -> 055609	COMPL. DATE 06/22/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EVB (CADD0)				27032 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: NOLAN					
GODROCK NATURAL RESOURCES, LLC				315260									
COCHRAN		WELL #:		2	RRCID -> 295799	COMPL. DATE 12/09/2022	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6444 - 6450					
02	5593 N	2011	-0-	-3582 B	-0-	2011 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2139 N	1218	-0-	-921 B	-0-	1218 3			N	-0-			-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3			N	-0-			-0-
06	1170 N	17	-0-	-1153 B	-0-	17 3			N	-0-			-0-
07	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-				N	-0-			-0-

EVB (L. CADD0 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					
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-

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

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
KROH OPERATING LLC		478245										
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND, NORTH (CONGL.)		27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC		035619										
BROWN, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			60
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			60
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			60
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			60
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			60
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			60

AGNEW		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		022922										
		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
KINNEBREW, L. L.		1A										
		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		2A	RRCID ->	141982	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1492 - 1502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT	AMT	AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT	-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 - 3518
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138												
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-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-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-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-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-	-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-	-0-
06	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-	-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-	-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-	-0-
05	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
BROWN, E.R. FUNK "A"																	
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
//CONT.// 088563																	
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMA WOOD																	
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930																	
02		319 #	198	-0-	-121	-0-	141	3	57	9	N	52					155
03		341 #	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-					155
04		240 #	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					155
05		248 #	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					155
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					155
07		217 #	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					155

RICHTER, C. W.																	
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117																	
02		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					2
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					2
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					2
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					2
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					2
07		DLQ G-10	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					2

MULLOY, J.J.																	
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559																	
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-

BROWN - FUNK, E. R.																	
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381																	
02		348 #	222	-0-	-126	-0-	202	3	20	9	N	18	162	1			23
03		372 #	237	-0-	-135	-0-	215	3	22	9	N	20					43
04		360 #	247	-0-	-113	-0-	227	3	20	9	N	18					61
05		372 #	298	-0-	-74	-0-	273	3	25	9	N	23					84
06		300 #	279	-0-	-21	-0-	262	3	17	9	N	15					99
07		248 #	215	-0-	-33	-0-	192	3	23	9	N	21					120

SNEED																	
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074																	
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

HAGAR																	
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 3A		RRCID -> 282497		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 3195 - 3205				
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189				
02	174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
07	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276				
02	174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
07	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167				
02	174 #	145	-0-	-29	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-			-0-
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360				
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 295484		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3303 - 3305				
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 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.										140598											
HOOPER-MITCHELL										WELL #:		1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3289 - 3299	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				

COOPER										WELL #:		1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
05		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-				

DFG ENERGY COMPANY LLC										216724											
BREWER, F. "A"										WELL #:		A002		RRCID -> 229307		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3495 - 3514	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-				

EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
THOMPSON, DAVE										WELL #:		3		RRCID -> 128862		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3267 - 3398	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				

THOMPSON, DAVE										WELL #:		2		RRCID -> 128877		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3240 - 3374	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				

SNOW-HARRELL										WELL #:		10		RRCID -> 129515		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3746 - 3762	
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3	N	-0-						-0-				
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-						-0-				
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3	N	-0-						-0-				
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-						-0-				
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-						-0-				
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-						-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-

THOMPSON, DAVE												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SQUIRES												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

CAPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
04		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-

ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
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-

GREENHAW, MORRIS R.												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
02		87 #	65	-0-	-22	-0-	65	3	N	-0-		-0-
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-		-0-
05		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-
07		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	-0-

HOFFMANN OIL COMPANY												
391155												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROBERTS, ANNIE ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

J & J WHITESIDE INC.												
427649												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.												
427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KOKOMO ENERGY, INC.												
474070												
FIELDS C WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898												
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-
04		88 R	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	N	8
05		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-
*06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	10
07		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345							
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	-	3773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-		-0-
04	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		-0-
06	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-		-0-
07	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	-	3645	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL, RODNEY				571775							
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	-	1534	
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-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	-	2439	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	125			N	NO RPT		-0-

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	-	2486	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
*06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
07	93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-	-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
*06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
07	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
02	87 #	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-	-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
*06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
07	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-	-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-	-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
07	93 # NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
02	116 #	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-	-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-	-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-	-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-	-0-
*06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	-0-
07	124 # NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
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 NO RPT		-0-	-0-	11244					N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-	-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-	-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-	-0-
07	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC				615872								
MITCHAM, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC				701876								
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSO -C-				WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207
02		1740	-0-	-0-	-1740	27995			N	-0-		-0-
03		1860	192	-0-	-1668	26327	192 3		N	-0-		-0-
04		1800	184	-0-	-1616	24711	184 3		N	-0-		-0-
05		1860	196	-0-	-1664	23047	196 3		N	-0-		-0-
06		1800	182	-0-	-1618	21429	182 3		N	-0-		-0-
07		1860	183	-0-	-1677	19752	183 3		N	-0-		-0-

HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735
02		812 #	681	-0-	-131	-0-	681 3		N	-0-		-0-
03		868 #	576	-0-	-292	-0-	576 3		N	-0-		-0-
04		690 #	550	-0-	-140	-0-	550 3		N	-0-		-0-
05		713 #	586	-0-	-127	-0-	586 3		N	-0-		-0-
06		690 #	546	-0-	-144	-0-	546 3		N	-0-		-0-
07		713 #	550	-0-	-163	-0-	550 3		N	-0-		-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112								
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	131128	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3070 - 3090
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2024 - WELL PLUGGED 02/16/24												

PROCTOR, M. O. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	181806	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2565 - 3148
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024 - WELL PLUGGED 02/20/24												

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544																	
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																	
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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-

SHULTS, ROBERT L. 779235																	
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281																	
CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617																	
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930																	
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD				824340								
SPENCER				WELL #: 1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	- 3170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-

SPENCER				WELL #: 1A	RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	- 3166			
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-

EUDY				WELL #: 1	RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	- 3062			
02	261 #	218	-0-	-43	-0-	218 3		N	-0-			49
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	212 3		N	-0-			49
04	270 #	186	-0-	-84	-0-	186 3		N	-0-			49
05	279 #	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			49
06	240 #	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-			49
07	248 #	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			49

T-SQUARE PETROLEUM CO.				WELL #: 5	RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	- 2385			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAFF				WELL #: 6	RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2388	- 2392			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922								
BRASHEARS, H.				WELL #: 03/26/2011	RRCID -> 020987	COMPL. DATE 08/04/1936	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3200	- 3210			
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-		-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A													
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-		-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-		-0-
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-		-0-
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-		-0-
06		900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2		Y	-0-		-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-		-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727													
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	810	2	29	9	N	26	200
03		403 N	335	-0-	-68	-0-	332	2		3	9	N	3
04		360 N	173	-0-	-187	-0-	170	2		3	9	N	3
05		496 N	404	-0-	-92	-0-	365	2		39	9	N	35
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	449	2		33	9	N	30
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	401	2		41	9	N	37

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620													
02		174 N	100	-0-	-74	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03		186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-	-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-	-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
06		120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628													
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626													
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
06		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625													
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107	2		N	-0-			25
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			25
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			25
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			25
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			25
07		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			2
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			2
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			2
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			2
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			2
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			36
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			36
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			36
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			36
06		150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-			36
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566														
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056														
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			90
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			90
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			90
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			90
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			90
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706																
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622																
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				16
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				16
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-				16
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	-0-	143	2		N	-0-				16
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	-0-	2	2		N	-0-				16
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	-0-	122	2		N	-0-				16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736																
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				65
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				65
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				65
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24																

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532																
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-				145
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-				145
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				145
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	-0-	1070	2		N	-0-				145
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4			149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				149

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012											
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	685 2	13 9	N	12		158
03	713 N	682	-0-	-31	-0-	670 2	12 9	N	11		169
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	592 2	11 9	N	10		179
05	713 N	587	-0-	-126	-0-	574 2	13 9	N	12		191
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412 2	7 9	N	6	178 1	19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652											
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		183
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306 2	8 9	N	7		190
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	261 2	2 9	N	2		192
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889 2	2 9	N	2		194
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		194
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151											
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		38
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		38
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		38
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		38
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555											
02	1131 #	850	-0-	-281	-0-	849 2	1 9	N	1		72
03	1209 #	1149	-0-	-60	-0-	1148 2	1 9	N	1		73
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922 2	1 9	N	1		74
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	933 2	2 9	N	2		76
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

AT OIL & GAS, LLC 035619 FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A											
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 2		N	-0-		-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428											
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75 2		N	-0-		-0-
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 2		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851										
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	33
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-	33
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-	33
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-	33
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	33
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	33

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563										
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175										
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3		N	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3		N	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-	-0-
07	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3		N	-0-	-0-

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060										
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 3		N	-0-	99
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	99
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	99
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	99
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	99
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	99

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 122529		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 376		PERF. 355 - 376				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846				
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776				
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979				
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
SIBLEY		WELL #:		3BR	RRCID ->	132048	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3038 -	3046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-		

SIBLEY		WELL #:		20A	RRCID ->	134071	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	991	PERF.	877 -	884
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-		

SIBLEY		WELL #:		24A	RRCID ->	137523	COMPL. DATE	01/02/1991	TOTAL DEPTH	932	PERF.	777 -	820
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-		

SIBLEY		WELL #:		29A	RRCID ->	141038	COMPL. DATE	03/05/1992	TOTAL DEPTH	847	PERF.	820 -	847
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-		

SIBLEY		WELL #:		27A	RRCID ->	141047	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	961	PERF.	853 -	856
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-		

SIBLEY		WELL #:		32A	RRCID ->	144044	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	740	PERF.	733 -	740
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-		

SIBLEY		WELL #:		I 5BR	RRCID ->	147527	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3004 -	3010
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	73
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	73
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 3	6 9			N	81
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	8 3	6 9			N	86

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642												
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3				N	-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3				N	-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-
06		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3				N	-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3				N	-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3				Y	-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				Y	-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				Y	-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				Y	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				Y	-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10 3				N	113
03		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3				N	113
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				N	113
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3				N	113
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3				N	113
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3				N	113

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9 N	8	-0-	-1	-0-		8 3			N	-0-			-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-		9 3			N	-0-			-0-
04		8 N	4	-0-	-4	-0-		4 3			N	-0-			-0-
05		8 N	5	-0-	-3	-0-		5 3			N	-0-			-0-
06		9 N	5	-0-	-4	-0-		5 3			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C S J, INC. 121073															
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598															
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454															
02	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 950	PERF. 870	-	874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC				215939								
WEISER				WELL #: 1	RRCID -> 151112	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1711	-	1716		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
CUNNINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 135982	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 1460	-	1470		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
NORWOOD				WELL #: 51	RRCID -> 144039	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3575	-	3582		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BREWER, F.				WELL #: 9702	RRCID -> 217109	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3502	-	3512		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	N	5			88
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			88
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755															
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454 PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
02		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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024															

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL //CONT.// 254454										
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		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 07/18/2024										
FOX, A. L. 281293										
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A										
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GREENHAW, MORRIS R. 331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610										
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730										
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65 3	N	-0-	-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410										
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3	N	-0-	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966													
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306													
02	14B2	EXT	85	-0-	85	414	85 2		N	-0-			86
03	14B2	EXT	106	-0-	106	520	106 2		N	-0-			86
04		617	97	-0-	-520	-0-	97 2		N	-0-			86
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			86
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2		N	-0-			86
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			86

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733													
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

KING, JOHN D. 464680													
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
KOKOMO ENERGY, INC. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741										
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LOWRANCE INC. 511345										
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895										
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	3		Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-
04	10	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-
05	0	3	-0-	3	-0-	3	3		Y	-0-
06	0	1	-0-	1	-0-	4	3		Y	-0-
07	0	1	-0-	1	-0-	5	3		Y	-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262										
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912										
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355										
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SPARKS "A" 559355										
WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267										
02	290 N	42	-0-	-248	-0-	42	3		N	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3				N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3				N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3				N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPARKS "B"				WELL #:		1		RRCID -> 245666		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 1700 - 1730		
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-

SPARKS "C"				WELL #:		1		RRCID -> 255858		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 3554		PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ULMER JR. HOGG				WELL #:		2		RRCID -> 284896		COMPL. DATE 12/07/2018		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1788 - 1791		
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3				N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-			-0-
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3				N	-0-			-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS ROBINSON				WELL #:		2		RRCID -> 105066		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3461 - 3471		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC JONES				WELL #:		1		RRCID -> 078242		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 3156 - 3160		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657															
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCH, K. E. 593995 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832															
RATCLIFF, JIM WELL #: 1															
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-

NT MINERALS, LLC 615872 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
SMITH, T. A. WELL #: 1															
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			24
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			24
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			24
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			24
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			24
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			24

PENDRAGON OIL CO. 651162 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
MCCLESKY WELL #: 4															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162												
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	2
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	2
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	2
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	2
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268												
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	12
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	12
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	12
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	12
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

PETEX 659782												
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920												
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-	-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482												
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	600	2	22	9	N	20	89
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	N	9	98
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	450	2	9	9	N	8	106
05	620 N	422	-0-	-198	-0-	328	2	94	9	N	85	24
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	24
07	465 N	71	-0-	-394	-0-	71	2			N	-0-	24

REO OPERATING LLC 701876												
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054														
BECK, RAYMOND		WELL #: 3		RRCID -> 147530		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3529 - 3839						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S & R GAS CHILDERS		740896		WELL #: 1		RRCID -> 117252		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 1692		PERF. 313 - 322				
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-

CHILDERS		WELL #: 2		RRCID -> 117477		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 400		PERF. 292 - 322						
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-

CHILDERS		WELL #: 1A		RRCID -> 119968		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 600		PERF. 306 - 316						
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-

CHILDERS		WELL #: 2A		RRCID -> 119969		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 500		PERF. 307 - 315						
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-

SKYBRIDGE ENERGY LLC COLLUM, ANNIE MAE		786419		WELL #: 1		RRCID -> 186682		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3414 - 3478				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	318 2	30 9	N		27					259
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	364 2	44 9	N		40					299
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	351 2	55 9	N		50					349
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	368 2	8 9	N		7					356
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	373 2	32 9	N		29					385
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	422 2	54 9	N		49	175 1				259

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446																
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					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

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.// 850446		WELL #: 2		RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		WELL #: 1		RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A				
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-
BOND, T.		WELL #: A 2		RRCID -> 117250		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867						
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
BOND, T.		WELL #: A 1		RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864						
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
ECHO, N. (GARDNER)		27436 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622				
02	483 N	14	-0-	-469	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.		028802		WELL #: 1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446				
02	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-

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

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
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-

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
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 3868 - 3872
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	017647	COMPL. DATE	04/24/1952	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3923 - 3929
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-

ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3970 - 4025
02	174 N	81	-0-	-93	-0-	81 3		N	-0-		-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3		N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200										
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-			-0-
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-			-0-
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-			-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-			-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-			-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1125 3	11 9 N	10			68
03		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1188 3	9 9 N	8			76
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1200 3	20 9 N	18	83 1		11
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1264 3	13 9 N	12			23
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1150 3	20 9 N	18			41
07		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1250 3	18 9 N	16			57

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955			TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900			
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1										
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KING OIL & RESOURCES CO				463722							
GRAVES "21-A"		WELL #:		14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670
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-
EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718							
GUY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435 - 3447
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434 - 3442
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-
GUY RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437
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-
GUY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3412 - 3419
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.//		101718								
GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382 - 3389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410 - 3420
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420 - 3426
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409 - 3419
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EL CHICO (STRAWN)		27940		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
MOSAIC OIL LLC		589978										
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 - 2487
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354		300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PERRY OPERATING INC.		656847										
WASHBURN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3964 - 3970
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-

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

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		//CONT.//		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
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

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
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	295 2	N	-0-		-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-		-0-
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	N	-0-		-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-		-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2	N	-0-		-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2	N	-0-		-0-

ELMDALE, S. (CADD0)				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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108

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

EMILY (ELLENBURGER)				28880 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST				101037						
SEALY SMITH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	207032	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	4044 PERF. 4018 - 4044
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
RITCHIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	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-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222								
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	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-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222		WELL #: 108		RRCID ->	135856	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3724 - 3736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID ->	017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558	PERF. N/A
02	564 S	564	-0-	-0-	B	-0-	564 3	N	-0-			124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	603 S	603	-0-	-0-	B	-0-	603 3	N	-0-			124
04	606 S	606	-0-	-0-	B	-0-	606 3	N	-0-			124
05	592 S	592	-0-	-0-	B	-0-	592 3	N	-0-			124
06	555 S	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3	N	-0-			124
07	585 S	585	-0-	-0-	B	-0-	585 3	N	-0-			124

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1102		RRCID ->	167682	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3782 - 3796
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-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 1		RRCID ->	283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4034 - 4045
02	1769 N	1717	-0-	-52		-0-	1716 3	1 9	N	1		175
03	1922 N	1779	-0-	-143		-0-	1777 3	2 9	N	2		177
04	1800 N	1696	-0-	-104		-0-	1690 3	6 9	N	5		182
05	1829 N	1670	-0-	-159		-0-	1661 3	9 9	N	8		190
06	1710 N	1645	-0-	-65		-0-	1642 3	3 9	N	3		193
07	1767 N	1714	-0-	-53		-0-	1712 3	2 9	N	2		195

PITCOCK, INC.		665870		WELL #: 10		RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149
02	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2		N	-0-		10
03	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100 2		N	-0-		10
04	90 N	86	-0-	-4		-0-	86 2		N	-0-		10
05	100 N	100	-0-	-0-		-0-	99 2	1 9	N	1	1 8	10
06	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112 2		N	-0-		10
07	93 N	84	-0-	-9		-0-	84 2		N	-0-		10

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 901		RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007
CONE "9"												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.// 28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803				
CONE "9"		WELL #: 902										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EMORY (LAKE)		28947 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643				
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4C										
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941				
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
ENLOW (CADDO)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819				
ISENHOWER		WELL #: 1										
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
ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH				
CLAPP, BUDDY		155204		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539				
CREECH		WELL #: 1										
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-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	3		N	-0-		-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
GREENHAW, MORRIS R.		WELL #:		1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184
CHISOM, W. A.				331530								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-		-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		-0-
*06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	87 #	60	-0-	-27	-0-	60 3	N	-0-			-0-	-0-
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-			-0-	-0-
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-			-0-	-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-	-0-
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-	-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233		N	NO RPT			-0-	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-

MCCLURE, JAMES				1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2				2	RRCID ->	245120	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1806 - 1819
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-

ERNEST REICH		29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
CHAMBERS, R. H. LLC		143549		WELL #: 2		RRCID -> 017625		COMPL. DATE 12/11/1959		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106		
BACON, J. R.												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	259	-0-	-113 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
04		360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
05		372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
07		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 017626		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A		
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			79
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			79
05		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			79
06		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			79
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			79

3 S PRODUCTION, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 072933		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A		
REICH, ERNEST												
02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
04		120 N	54	-0-	-66 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
05		124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-

REICH, CARL				WELL #: 1		RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A		
02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E.				WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186		
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	223 3	7 9	N	6		133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-	104 1		29
04		120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 3	N	-0-			29
05		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 3	N	-0-			29
06		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-			29
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			29

DENT, DONNIE D.				WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228		
02		232 N	201	-0-	-31 B	-0-	189 3	12 9	N	11		83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	83	-0-	-134 B	-0-	83 3	N	-0-	57 1		26
04		150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69 3	N	-0-			26
05		217 N	69	-0-	-148 B	-0-	69 3	N	-0-			26
06		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 3	N	-0-			26
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			26

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			39
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			39
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			39
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			39
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			39
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			39
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRIDWELL OIL CO.		092480												
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3276 - 3280				
02	406 N	346	-0-	-60	-0-	346	2			N	-0-			-0-
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-			-0-
PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260				
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A				
02	1189 N	787	-0-	-402	-0-	787	2			N	-0-			-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)		//CONT.//		29620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
COMPTON, RUBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087075	COMPL. DATE	08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3878 - 3890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1189 N	787	-0-	-402	-0-	787	2	N	-0-	-0-	
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-	-0-	
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-	
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	
EUREKA (DUFFER)				29620 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502								
MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930	
02		870 N	230	-0-	-640	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
03		992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2	N	-0-	-0-	
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	
06		840 N	326	-0-	-514	-0-	326	2	N	-0-	-0-	
07		589 N	354	-0-	-235	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
F. L. (CONGLOMERATE)				29899 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545								
J. F. SEDWICK		WELL #:		7	RRCID ->	290037	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 3990 - 3996	
02		667 #	575	-0-	-92	-0-	575	3	N	-0-	-0-	
03		682 #	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
04		600 #	524	-0-	-76	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
05		620 #	562	-0-	-58	-0-	562	3	N	-0-	-0-	
06		600 #	534	-0-	-66	-0-	534	3	N	-0-	-0-	
07		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-	
F. WYLIE (CONGL.)				29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
HASKIT, KENDALL				365175								
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		2	RRCID ->	126070	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3752 - 3754	
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
06		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 - 3911	
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3044 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-	

KING ENERGY RESOURCES				465526			CNTY: EASTLAND					
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3314 - 3340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3307 - 3318
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	

TK OPERATING				860912			CNTY: EASTLAND					
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
03	14B DENY	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	

JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3258 - 3280
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
03	14B DENY	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	

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
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-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
REACH OIL		695802											
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682											
GLENN LEECH ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997					
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
JUSTICE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 162022	COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4948	-	5050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-				-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-				-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-				-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-				-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-				-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-				-0-

COWLEY				WELL #: 1	RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH	5118	PERF.	4954	-	5049	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-				-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-				-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-				-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-				-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-				-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-				-0-

MURRAY, L. D.				WELL #: 2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH	5130	PERF.	4974	-	5076	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-				-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				-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	
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-				18
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-				18
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-				18
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-				18
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-				18
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-				18

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	
02		232 #	218	-0-	-14	-0-	218 3		N	-0-				8
03		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-				8
04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-				8
05		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-				8
06		240 #	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-				8
07		248 #	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-				8

RICHTER, C.W.				WELL #: 2	RRCID -> 131713	COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3226	-	3250	
02		13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-				3
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-				3
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-				3
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-				3
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-				3
07		DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-				3

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29 #	12	-0-	-17	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-
04		13 #	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-
05		13 #	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-
06		13 #	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-
07		13 #	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

02		29 #	12	-0-	-17	-0-	-0-	12	3				N	-0-					19
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					19
04		13 #	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3				N	-0-					19
05		13 #	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	3				N	-0-					19
06		13 #	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	3				N	-0-					19
07		13 #	7	-0-	-6	-0-	-0-	7	3				N	-0-					19

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
 CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

02		232 #	221	-0-	-11	-0-	-0-	221	2				N	-0-					-0-
03		248 #	234	-0-	-14	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-
04		265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-					-0-
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					-0-
06		240 #	238	-0-	-2	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-
07		248 #	226	-0-	-22	-0-	-0-	226	2				N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

02	14B	DENY	56	-0-	56	-0-	675	56	2				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	62	-0-	62	-0-	737	62	2				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	143	-0-	143	-0-	880	143	2				N	-0-					-0-
05		934 R	54	-0-	-880	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-
06		90 #	26	-0-	-64	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-
07		62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	2				N	-0-					-0-

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

02		87 #	30	-0-	-57	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	103	1				37
03		93 #	31	-0-	-62	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2						39
04		90 #	69	-0-	-21	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2						41
05		93 #	28	-0-	-65	-0-	-0-	25	2	3	9	N	3						44
06		90 #	27	-0-	-63	-0-	-0-	27	2			N	-0-						44
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-						44

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

02		203 #	170	-0-	-33	-0-	-0-	170	2				N	-0-					-0-
03		217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-
04		210 #	130	-0-	-80	-0-	-0-	130	2				N	-0-					-0-
05		207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-					-0-
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	-0-	166	2				N	-0-					-0-
*07		191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. SHULTS "B"		//CONT.// 32300 500 //CONT.// 241728		ASSOCIATED 49B		CNTY: EASTLAND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 217405		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2968 - 3001						
02	203 #	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
RUTHERFORD, C. C. RUTHERFORD, C.C.		738136		WELL #: 1		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2950 - 2960				
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-
SO OPERATING COMPANY WUENSCH		800281		WELL #: 1		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2980 - 2990				
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3035 - 3052						
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					21
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					21
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					21
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					21
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					21
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"		806190		WELL #: 4		RRCID -> 282254		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2935 - 2950				
02	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 282633		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2920 - 2963						
02	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
FRALEY, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-		511	3	N	-0-			-0-
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-		516	3	N	-0-			-0-
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-		501	3	N	-0-			-0-
05	492 R	492	-0-	-0-	-0-		492	3	N	-0-			-0-
06	450 R	450	-0-	-0-	-0-		450	3	N	-0-			-0-
07	440 R	440	-0-	-0-	-0-		440	3	N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956
02	360 R	360	-0-	-0-	-0-		360	3	N	-0-			-0-
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-		363	3	N	-0-			-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-		352	3	N	-0-			-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-		346	3	N	-0-			-0-
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317	3	N	-0-			-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-		310	3	N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-		388	3	N	-0-			-0-
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-		392	3	N	-0-			-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-		380	3	N	-0-			-0-
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	3	N	-0-			-0-
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-		342	3	N	-0-			-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-		334	3	N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L.				WELL #:	2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-		398	3	N	-0-			-0-
03	402 R	402	-0-	-0-	-0-		402	3	N	-0-			-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-		389	3	N	-0-			-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-		382	3	N	-0-			-0-
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-		350	3	N	-0-			-0-
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-		342	3	N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968
02	58 #	47	-0-	-11	-0-		47	3	N	-0-			-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-		48	3	N	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-		46	3	N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-		46	3	N	-0-			-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-		42	3	N	-0-			-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3	N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.				WELL #:	4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956
02	203 #	189	-0-	-14	-0-		189	3	N	-0-			-0-
03	217 #	191	-0-	-26	-0-		191	3	N	-0-			-0-
04	210 #	185	-0-	-25	-0-		185	3	N	-0-			-0-
05	217 #	182	-0-	-35	-0-		182	3	N	-0-			-0-
06	210 #	167	-0-	-43	-0-		167	3	N	-0-			-0-
07	217 #	163	-0-	-54	-0-		163	3	N	-0-			-0-

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

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)		32348 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589							
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	N	2				2
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	3	3	9	N	3				5
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	803	3	3	9	N	3				8
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	3	1	9	N	1				9

FOUR J (DUFFER UP)		32358 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
TOMLIN '3396'		WELL #: 3		RRCID -> 295932		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3306 - 3330							
02	2320 #	597	-0-	-1723	-0-	597	2			N	-0-				-0-
03	1705 #	694	-0-	-1011	-0-	694	2			N	-0-				-0-
04	1350 #	495	-0-	-855	-0-	495	2			N	-0-				-0-
05	1271 #	806	-0-	-465	-0-	806	2			N	-0-				-0-
06	810 #	608	-0-	-202	-0-	608	2			N	-0-				-0-
07	682 #	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-				-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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834													
XX RANCH		WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

XX RANCH		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
XX RANCH		767834													
XX RANCH		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
AMEN OIL LLC				016944									
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC				256790					CNTY: STEPHENS				
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 - 4008	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-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	
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-

CC OIL & GAS				140617					CNTY: STEPHENS				
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A	
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	230	3	11 9	N	10			418
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	3	11 9	N	10	186 1		242
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	219	3	3 9	N	3			245
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	217	3	11 9	N	10			255
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	224	3	3 9	N	3	181 1		77
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2 9	N	2			79

DJ & T SERVICES, LLC				221680					CNTY: STEPHENS				
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2118 - 2132	
02	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-

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

FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS		340219												
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898				
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3704 - 3724				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS						
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3716 - 3726				
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-

RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3754 - 3764				
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			14
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			14
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			14
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			14
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			14
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			14

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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				42

HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135							
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922													
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030							
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-				72
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				72
04	150 N	145	-0-	-12	-0-	145	2			N	-0-				72
05	155 N	143	-0-	-14	-0-	143	2			N	-0-				72
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-				72
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-				72

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. DELAND, O. H.		817555													
		WELL #: 20		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068							
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	N	-0-				-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	N	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-				-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	124	1	451	3	N	-0-				-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	118	1	416	3	N	-0-				-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	126	1	423	3	N	-0-				-0-

PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995							
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	3	N	-0-				-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	N	-0-				-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	N	-0-				-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	154	1	561	3	N	-0-				-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	155	1	549	3	N	-0-				-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	172	1	579	3	N	-0-				-0-

GARNER, N.W. (4400)		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP O'QUIN		033523													
		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257											
DOW				WELL #:	2	RRCID ->	097371	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4390 - 4434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

GATLIN (CADD0)				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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3170 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			361
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			361
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3			N	-0-			361
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3192 - 3202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			1
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3			N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3186 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			39
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			39
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3111 - 3121
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		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
02	DLQ G-10	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

GEM, NORTHEAST (CADD 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
02	406 N	355	-0-	-51	-0-	354	2	1 9	Y	1	9 1	-0-
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	342	2	1 9	Y	1		1
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	334	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1 9	Y	1		1
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1 9	Y	1		2
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1 9	Y	1		3

GENTRY (CADD)		34424 333		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: THROCKMORTON				
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
GENTRY STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287871	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4230 - 4408
02	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	57	54	1	112
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1730	-0-	-99 B	-0-	1663	2	67 9	N	61	72 1	101
04	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1881	2	70 9	N	64		165
05	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	1956	2	72 9	N	65	94 1	136
06	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1737	2	62 9	N	56	56 1	136
07	2015 N	1667	-0-	-348 B	-0-	1600	2	67 9	N	61	102 1	95

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

 STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE) //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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
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-

REO OPERATING LLC 701876																	
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034																	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN																	
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457																	
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876																	
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256																	
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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
02	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-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC				701876								
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132 - 3140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				35277 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.				028678								
WHITTINGTON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2838 - 2848
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457								
HINDS, CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2937 - 2944
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
J.W.S.				427277							
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2864	-	2910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55		
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019											
K & W VANPELT COMPANY				448748							
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3165	-	3169	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37		
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC											
ALLEN		WELL #:		584556	2	RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2841	-	2845
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92		
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23											
REO OPERATING LLC				701876							
MAY, D. L.		WELL #:		1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2877	-	2986	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
STEVENS											
		WELL #:		3	RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2880	-	2888	
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-		
STEVENS											
		WELL #:		2	RRCID -> 177433	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 3304	PERF. 2876	-	2988	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	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-		

GLENDA SUE, S. (CONGL)		35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		RRCID -> 187448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202				
BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 187448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982				TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009				
LEWELLING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982				TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009				
02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
*06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	762	-0-	-261 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
FLOYD, J. W.		354655		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548				
WELL #: 2		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984						TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548				
02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1063	-0-	-177 B	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
*06	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
GLOBE (DUFFER)		35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.		641520		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983				TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865				
TOLAND		WELL #: 1		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983				TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865				
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
TOLAND		35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983						TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915				
02	29 N	8	-0-	-21 B	-0-	8	2			N	-0-			87
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			87
04	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-			87
05	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			87
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			87
*07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			87
GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972				TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385				
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972				TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385				
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			18
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			18
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			18
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			18
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			18
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			18

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

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909	
OSBORNE "B"													
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	13 #	NO RPT	-0-	-13	-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-

LIPSON, ROY E.		502753		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945	
BATEMAN													
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-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055	
JORDAN													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		221580		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830	
GILDER UNIT 1													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624	
BURNS, J.C.													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050	
SHOOK													
02	0 K		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 K		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 K		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 K		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 K		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.		REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					95	

SWAN				WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					104	

BROWN				WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31	

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955		
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	586	2	64	9	202	
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	631	2	77	9	93	
04		630 N	623	-0-	-7	-0-	567	2	56	9	144	
05		682 N	633	-0-	-49	-0-	580	2	53	9	192	
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	533	2	42	9	51	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51	

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.		GREEN, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442		
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			-0-	
03		403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			-0-	
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			-0-	
05		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			-0-	
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			-0-	
07		341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			-0-	

G & F OIL, INC.				292000								
JADE				WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212		
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-					65	
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			65	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					65	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65	

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2024 - WELL PLUGGED 03/11/24											

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK			
EL RAN, INC.				250555							
GAULDIN		WELL #:			RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58 7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014											

GLOBAL DRILLING, LLC				310382	ASSOCIATED						
BARNETT, R. S.											
		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9	N	5		40
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	3		43
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	2		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354	ASSOCIATED						
HALSELL ALLAR SURFACE											
		WELL #:		1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 3520 - 3530
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	ASSOCIATED						
MCCALL H. E.											
		WELL #:		1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
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

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880	ASSOCIATED						
KING, WILLIAM											
		WELL #:		2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24												

CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STONEBRIAR OIL LLC				823774								
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 - 0
02	232 N	38	-0-	-194	-0-	38	3		N	-0-		-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-		-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-		-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-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
02	464 N	269	-0-	-195	-0-	269	3		N	-0-		135
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		135
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		135
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		135
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-		135
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		135

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

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		
02	464 #	321	-0-	-143	-0-	321	3	N	-0-	-0-
03	496 #	342	-0-	-154	-0-	342	3	N	-0-	-0-
04	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-	-0-
05	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	3	N	-0-	-0-
06	330 #	111	-0-	-219	-0-	111	3	N	-0-	-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC		102061										
ASH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166				
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-	-0-
03	155 #	63	-0-	-92	-0-	18	1	45	2	N	-0-	-0-
04	240 #	161	-0-	-79	-0-	51	1	110	2	N	-0-	-0-
05	248 #	91	-0-	-157	-0-	25	1	66	2	N	-0-	-0-
06	240 #	72	-0-	-168	-0-	20	1	52	2	N	-0-	-0-
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	42	1	93	2	N	-0-	-0-

KEATLEY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220		
02	658 R	658	-0-	-0-	-0-	185	1	471	2	N	2	158
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	199	1	491	2	N	-0-	158
04	671 R	671	-0-	-0-	-0-	213	1	458	2	N	-0-	158
05	755 R	755	-0-	-0-	-0-	209	1	545	2	N	1	159
06	660 #	552	-0-	-108	-0-	155	1	397	2	N	-0-	159
07	682 #	562	-0-	-120	-0-	175	1	387	2	N	-0-	159

EUBANKS, T. H.				WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080		
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	56
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-	56
04	90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2		13	7	-0-	43
05	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-	43
06	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-	43
07	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	43

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001										
HART		WELL #: 2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360		
02	1479 #	675	-0-	-804	-0-	673	2	2	9	N	2	141
03	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15	155
04	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	N	18	161
05	1519 #	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			N	-0-	161
06	1530 #	1095	-0-	-435	-0-	1083	2	12	9	N	11	164
07	1581 #	1130	-0-	-451	-0-	1123	2	7	9	N	6	14

GRAFORD, EAST (BIG SALLINE)		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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 W	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		-0-
03	0 W	51	-0-	51	101	51	2	N	-0-		-0-
04	0 W	52	-0-	52	153	52	2	N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)		36259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
BURDICK ROGERS		WELL #: B 2		RRCID -> 282418		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184			
02	2900 N	724	-0-	-2176	19714	724	2	N	-0-		113
03	3100 N	731	-0-	-2369	17345	731	2	N	-0-		113
04	3000 N	712	-0-	-2288	15057	712	2	N	-0-		113
05	3100 N	716	-0-	-2384	12673	716	2	N	-0-		113
06	3000 N	649	-0-	-2351	10322	649	2	N	-0-		113
07	3100 N	476	-0-	-2624	7698	476	2	N	-0-		113

REO OPERATING LLC		701876									
CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 279781		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001									
HART, D.		WELL #: 3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086			
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		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			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.		706379									
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 - 3266		
GAULDIN NE														
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-	
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3		N	-0-			-0-	
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3		N	-0-			-0-	
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-			-0-	
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459		
MCAVOY, MARTHA														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22	
PLUGGED AND ABANDONED		07/01/2024												

TRI STATE LEASING CORP.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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		06/24/2024												

RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346		
HALSELL "C"														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311		
HALSELL, J. R. "B"														
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-	

HALSELL, J. R. "B"		850964		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283		
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-	
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241 2	Y	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	Y	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061								
DWORSKY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	5 8	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	125	125 8	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KEATING ENERGY, INC.		453142		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
SIKES, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-

SIKES, H. L. ET AL A		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		3A		RRCID ->	059668		COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		120
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		120
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		120
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		120
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		120
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		120

HALSELL, J. R.		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		5		RRCID ->	060028		COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
05		155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
*07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-	

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
02		1131 N	960	-0-	-171	-0-	952 2	8 9 N	7		23	
03		1178 N	962	-0-	-216	-0-	953 2	9 9 N	8		31	
04		1170 N	903	-0-	-267	-0-	895 2	8 9 N	7		38	
05		1023 N	942	-0-	-81	-0-	934 2	8 9 N	7		45	
06		930 N	862	-0-	-68	-0-	855 2	7 9 N	6		51	
07		930 N	861	-0-	-69	-0-	854 2	7 9 N	6		57	

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 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	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-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
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		31	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		31	
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2	N	-0-		31	
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-		31	
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2	N	-0-		31	
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	N	-0-		31	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328
02		609 N	591	-0-	-18	-0-	591 3	N	-0-		-0-			
03		651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3	N	-0-		-0-			
04		750 N	690	-0-	-60	-0-	690 3	N	-0-		-0-			
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-			
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-			
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-			

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A
02		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3	N	-0-		138	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		138	
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3	N	-0-		138	
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		138	
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		138	
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		138	

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	667 N	586	-0-	-81	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	713 N	312	-0-	-401	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 -	4232	
02	406 N	185	-0-	-221	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHM (BIG SALINE)		WELL #:		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	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A		
02	203 N	133	-0-	-70	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 -	3265	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 -	3166	
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350			
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
02	116 N	46	-0-	-70	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	460	2	N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2	N	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-			-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
02	754 N	631	-0-	-123	-0-	631	2	N	-0-			-0-
03	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2	N	-0-			-0-
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	627	2	N	-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2	N	-0-			-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300			
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	343	1	1448	3	N	-0-				-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	357	1	1579	3	N	-0-				-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	342	1	1527	3	N	-0-				-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	393	1	1649	3	N	-0-				-0-
06	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	353	1	1506	3	N	-0-				-0-
07	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	346	1	1542	3	N	-0-				-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726			
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				16
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				16
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				16
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				16
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				16
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				16

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	3432 - 4610			
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				8
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				8
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				8
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				8
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				8
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-				8

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						6
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				6 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24											

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442 - 4462
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		24
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		24
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		24
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		24
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		24
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 - 3370
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645									
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5333 - 5350
02	290 N	227	-0-	-63	-0-	227 2		N	-0-		-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2		N	-0-		-0-
04	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 2		N	-0-		-0-
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2		N	-0-		-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2		N	-0-		-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489 - 5513
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD
G & F OIL, INC.		TANTON		292000	WELL #: 1		RRCID -> 087982	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		354655	WELL #: 1 T		RRCID -> 091588	COMPL. DATE 11/07/1980	TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24									
GUNN, ALLIE B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 093802	COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258		
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-
GRAND PARTNERS (CONGL.)		BASA RESOURCES, INC.		36356 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112T		053974	RRCID -> 172136		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892
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-
GRANT SAND (3300)		BKV BARNETT, LLC		36381 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER
NEWBY, H. H.		WELL #: 3		072504	RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751
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	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		BURKHALTER A		427412	WELL #: 1H		RRCID -> 289602	COMPL. DATE 06/10/2020	TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534	N	NO RPT	-0-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		427412										
GOUGE				WELL #:	1H	RRCID ->	290101	COMPL. DATE	07/04/2020	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 4174 - 9886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4850 - 8624		
02	6554 X	-0-	-0-	-6554 B	-0-					Y	-0-			142
03	7068 X	-0-	-0-	-7068 B	-0-					Y	-0-			142
04	6840 X	-0-	-0-	-6840 B	-0-					Y	-0-			142
05	7068 X	-0-	-0-	-7068 B	-0-					Y	-0-			142
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			142
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT (STRAWN, LOWER)				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		
02	1086 N	1086	-0-	-0-		-0-	1083	3	3 9	N	3			59
03	1054 N	1032	-0-	-22		-0-	1032	3		N	-0-			59
04	1232 N	1232	-0-	-0-		-0-	1229	3	3 9	N	3			62
05	1493 N	1493	-0-	-0-		-0-	1492	3	1 9	N	1			63
06	1405 N	1405	-0-	-0-		-0-	1405	3		N	-0-			63
07	1413 N	1413	-0-	-0-		-0-	1413	3		N	-0-			63
CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4472 - 4580		
02	435 N	413	-0-	-22		-0-	413	3		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-		-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	420 N	388	-0-	-32		-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2		-0-	432	3		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-		-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11		-0-	392	3		N	-0-			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440		
02	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2		N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2		N	-0-			-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2		N	-0-			-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	2		N	-0-			-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185										
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372 - 7398		
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-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550	-	4660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464	-	481
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471	-	486
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4130	-	4148
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782										
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902	-	2920
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-				N	-0-			-0-	
03	961 N	697	-0-	-264	-0-	697	2		N	-0-			-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-	
GREEN, S. (MISS.)				36637 650	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.				054545										
SOUTH GREEN "53A"		WELL #:		1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534	-	4540
02	754 N	635	-0-	-119	-0-	623	3	12	9	N	11	179	1	22
03	775 N	699	-0-	-76	-0-	684	3	15	9	N	14			36
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683	3	7	9	N	6			42
05	682 N	404	-0-	-278	-0-	404	3			N	-0-			42
06	690 N	382	-0-	-308	-0-	382	3			N	-0-			42
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			42

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
GREEN BRANCH (3300)		AETERNUM ENERGY, LLC		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
ODOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462	
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132 2		N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-
HESS, JERRY OPERATING CO.		GRAY		381740		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700	
WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694			
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188 2		N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-		-0-
RKW OPERATING LLC		WOOLSEY		714311		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853	
WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		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-
GREEN SHOW (UPPER CADDO)		STOVALL, HOWARD		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
ST. JOHNS		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694	
02	87 #	83	-0-	-4	-0-	83 3		Y	-0-		120
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		120
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		120
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		120
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		120
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		120
DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799	
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71 3		N	-0-		-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-		-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-		-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
GRIMM (GARDNER)		DINO OPERATING LLC		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3252 - 3266	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719												
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	2802 - 2826				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
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				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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				
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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				
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					117
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					117
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					117
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3		N	-0-					117
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-					117
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-					117

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22											

H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A			
02	1740 N	186	-0-	-1554	-0-	186 2		N	-0-		14
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		14
04	3000 N	3500	-0-	500	-0-	3500 2		N	-0-		14
05	813 N	313	-0-	-500	-0-	313 2		N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	2666	472	-0-	-2194	-0-	472 2		N	-0-		14

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL		573657		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"		850964		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810			
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	519 3	3 9	N	3		17
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 3	1 9	N	1		18
04		480 N	410	-0-	-70	-0-	410 3		N	-0-		18
05		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-		18
06		480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		N	-0-		18
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		18

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	895 3	8 9	N	7		199
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	933 3	1 9	N	1		200
04		810 N	739	-0-	-71	-0-	737 3	2 9	N	2	180 1	22
05		837 N	736	-0-	-101	-0-	733 3	3 9	N	3		25
06		810 N	679	-0-	-131	-0-	676 3	3 9	N	3		28
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		28

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	290 3	24 9	N	22		129
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	282 3	19 9	N	17		146
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	278 3	12 9	N	11		157
05		341 N	298	-0-	-43	-0-	286 3	12 9	N	11		168
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	245 3	6 9	N	5		173
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		173

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A
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-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487
02		290 N	261	-0-	-29	-0-	261 3		N	-0-		-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-		-0-

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	9	RRCID ->	138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3584 - 3600
02	63 N	-0-	-0-	-63	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24											

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6	RRCID ->	152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3474 - 3480
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-		-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-		-0-	
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	Y	-0-		-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		-0-	
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3	Y	-0-		-0-	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10	RRCID ->	152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-	
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	Y	-0-		-0-	
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	Y	-0-		-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-		-0-	

HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 750 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	2	RRCID ->	105988	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3498 - 3542
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-		-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110806	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3482 - 3488
02	580 N	1	-0-	-579	-0-	1	3	N	-0-		17	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		17	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		17	
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		17	
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-		17	
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-		17	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		11	RRCID ->	115492	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3653 - 3659
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
05	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3	N	-0-		-0-	

HAGAMAN (3500)		//CONT.//		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
TAYLOR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			157
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			157
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			157
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-			157
06	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-			157
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-			157

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		
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-

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		
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

THOMAS, CAGLE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HARVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	25
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	25
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	25
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	25
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

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	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	12
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	12
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	12
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	12
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-	12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

WRIGHT & HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3501	- 3518	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOGGS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 162797	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH 4112	PERF. N/A		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	65
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	65
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-	65
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-	65
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-	65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

THOMAS ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 185455	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 4090	PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PITTS-MURDOCK				WELL #: 1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3492	- 3514	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	21
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	21
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	21
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	21
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

OIL AND GAS DIVISION

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

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822	450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS		INC//CONT.//		355586											
WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466	-	3474	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382	-	3396	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ESG RESOURCES LLC				101582											
PROSPER BEND GAS		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600	-	630	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARDY (MARBLE FALLS)				39035	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822	-	2841	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2806	-	2818	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)				39081	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
PARKS S.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3612	-	0	
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-				-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-				-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-				-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-				-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-				-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-				-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF. 3907 - 3913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHYNE, J.V.				706379				CNTY: PALO PINTO			
GATLIN		WELL #:		2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3810 - 0
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO			
ROCKING "R" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3491 - 3499
02	93	N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-		31
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)				39081 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
BEAN "A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4350 - 4468
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIET, L. (MISS.)				39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							
CARAWAY, F.E.		WELL #:		1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3390 - 3395
02	108	N	108	-0-	-0-	108	2	N	-0-		124
03	118	N	118	-0-	-0-	118	2	N	-0-		124
04	112	N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-		124
05	113	N	113	-0-	-0-	113	2	N	-0-		124
06	108	N	108	-0-	-0-	108	2	N	-0-		124
07	112	N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-		124

CARAWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3329 - 3340
02	72	N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	471	2	13	9	N	12	86
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	485	2	57	9	N	52	138
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	427	2	39	9	N	35	173
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	N	10	183
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	185
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	N	4	189

HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751				
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9	9	N	8	9
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15	24
04	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1775	2	11	9	N	10	34
05	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1782	2	29	9	N	26	60
06	1800 N	737	-0-	-1063	-0-	670	2	67	9	N	61	121
07	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	1428	2	61	9	N	55	176 1 -0-

HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159		
02	0 W	204	-0-	204 B	204	204	2	N	-0-	-0-
03	0 W	264	-0-	264 B	468	264	2	N	-0-	-0-
04	0 W	259	-0-	259 B	727	259	2	N	-0-	-0-
05	0 W	701	-0-	701 B	1428	701	2	N	-0-	-0-
06	0 W	224	-0-	224 B	1652	224	2	N	-0-	-0-
07	0 W	458	-0-	458 B	2110	458	2	N	-0-	-0-

HART RANCH 874		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140		
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-3612			N	-0-	-0-
03	0 N	51	-0-	51 B	-3561	51	2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-3561	50	2	N	-0-	-0-
05	0 N	51	-0-	51 B	-3510	51	2	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-3510			N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6 B	-3510	56	2	N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC. LYON -B-		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) LEXGAS, INC. HART RANCH 867		39408 500 500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222																	
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215																	
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258																	
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-

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																	
02		0 #	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-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468																	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	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-

HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494
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-

STOVALL OPERATING CO.		824339		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2	N	-0-			-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-			-0-
06	300 N	101	-0-	-199	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2	N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2	N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-			-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2	N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-			-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-			-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2	N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

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-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:	631388	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2427 - 2500	
MCMURREY, M. H.		WELL #:	921	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2427 - 2500	
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	1	N	-0-	-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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-

MCMURREY D		WELL #:	63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:	723239	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604	
GREEN, FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604	
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-	-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-	-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-

STONEBRIAR OIL LLC		WELL #:	823774	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760	
DEATON, LAVERNE		WELL #:	1	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

DEATON, LAVERNE		WELL #:	3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408	630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.//		823774								
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2464 - 2566
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-	
SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2498 - 2504
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF.	1314 - 1327
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3470 - 0
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	115225	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF.	1432 - 1444
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/26/2024								
HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES		WELL #:		A 4	RRCID ->	104117	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF.	1094 - 1098
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)			40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
MISSION ENERGY INC. COAN			570410		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
HEROD (LAKE)			40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
JM INVESTMENTS, L.L.C. FREYSSCHLAG			427733		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES WAYWICK			767544		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HOPE			946964		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
HERTA ROSE (JENNINGS SAND) KEATING ENERGY, INC. ELLIOT, R. B. "18"			40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD									
			453142		WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662 - 2672					
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05		217 N	134	-0-	-83	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06		0 W	17	-0-	17	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07		0 W	41	-0-	41	-0-	-0-	58	41	2		Y	-0-					-0-
HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) KEATING ENERGY, INC. CROW			40871 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
			453142		WELL #: G 1C		RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299		PERF. 4178 - 4202					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2	Y	-0-			-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	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	611	350	1	704
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	198	358	1	544
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	185	182	1	547
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	279	364	1	462
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	424	363	1	523
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	597	358	1	762
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600	
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-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3608 - 3637	
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-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3590 - 3632	
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND										
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445										
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582										
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656										
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-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650										
02	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668										
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620										
02	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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 #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661															
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-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3530 - 3576															
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-

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3634															
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-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640															
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-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636															
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-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628															
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3645 - 3668	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3648	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 31		RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3551 - 3568	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3538 - 3554	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 40		RRCID -> 234990		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3653 - 3658	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-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 #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3557 - 3572
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3562 - 3582
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-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	4261 - 4540
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 - 3624
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-

HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
HITTSO EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4047 - 4060
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)		41979 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
TOMLIN, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID ->	282132	COMPL. DATE	09/20/1974	TOTAL DEPTH	4175 PERF. 3928 - 3930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSER (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					
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-

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

HOWARD (MARBLE FALLS)		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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HOWARD J. BASS (MISS.)		42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
COOPER OIL & GAS, LLC		175118												
FLAT ROCK		WELL #:	1	RRCID ->	294751	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	5012 PERF. 4846 - 4856					
02	19140 X	9320	-0-	-9820	-0-	9285	2	35	9	N	32			95
03	16461 X	9310	-0-	-7151	-0-	9285	2	25	9	N	23			118
04	13860 X	6002	-0-	-7858	-0-	5994	2	8	9	N	7			125
05	12896 X	4929	-0-	-7967	-0-	4925	2	4	9	N	4			129
06	10800 X	7	-0-	-10793	-0-	6	2	1	9	N	1			130
07	9951 X	2190	-0-	-7761	-0-	2189	2	1	9	N	1			131

P.I.D. DRILLING INC		631265												
MERRICK DAVIS "26"		WELL #:	1	RRCID ->	183006	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	4788 PERF. 4634 - 4758					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HOWARD J. BASS (MISS.)		//CONT.//		42973 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC		//CONT.//		631265								
DAVIS, MERRICK "23"		WELL #:		1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4861 - 4890
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOWELL (CONGL 3900)				43032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC				293813								
HOWELL		WELL #:		1 T	RRCID ->	080819	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3920 - 3929
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
HOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3906 - 3928
02	4582 X	2883	-0-	-1699	-0-	2877	2	6 9 N	5			48
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6240	2	2 9 N	2			50
04	4020 X	2980	-0-	-1040	-0-	2980	2		-0-			50
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3205	2	6 9 N	5			55
06	6030 X	3467	-0-	-2563	-0-	3463	2	4 9 N	4			59
07	6231 X	3264	-0-	-2967	-0-	3260	2	4 9 N	4			63
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUBBARD CREEK (STRAWN)				43112 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782								
HICKMAN "13"		WELL #:		3	RRCID ->	153832	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	2603 - 2608
02	348 N	2	-0-	-346	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
07	744 N	555	-0-	-189	-0-	555	2	N	-0-			-0-

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

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962
CRESLENN-PARISH												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDMAN, E. E.		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989				
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	835	2	N	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-

PARISH, W. A.		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974				
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EVANS, DAVID		255545		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489		PERF. N/A
BURK, H. V.												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3931 - 3938
HYDE												
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			123
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			123
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			123
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			123
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			123
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A
HANKS, BILLIE, -A-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R. COURTNEY, M. K.		331530		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		425206		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110	
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-	
I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CHENOWETH, GROVER CANTWELL		147397		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			51	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			51	
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			51	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			51	
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			51	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51	
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075	
02	14B2 EXT	151	-0-	151	514	151	2	N	-0-			85	
03	14B2 EXT	65	-0-	65	579	65	2	N	-0-			85	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579			N	-0-			85	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579			N	-0-			85	
06	579	-0-	-0-	-579	-0-			N	-0-			85	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
FOX		427405		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116	
02	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2	N	-0-			204	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			204	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			204	
05	930 N	114	-0-	-816	-0-	114	2	N	-0-			204	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			204	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			204	
JD OPERATING		427405		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210	
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	375	2	N	-0-			36	
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-			36	
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-			36	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			36	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			36	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			36	

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING		//CONT.//		427405						
LEWIS, CLYDELL		WELL #:		1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	-	3212
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
IBEX (CADD0 LIME)		44163 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782								
COMPTON		WELL #:		2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3364	-	3450
02	754 N	692	-0-	-62	-0-	692 2	N	-0-		5
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		5
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		5
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		5
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		5
07	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 2	N	-0-		5
COMPTON		WELL #:		3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	-	3358
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		-0-
COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3525	-	3560
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	185 2	N	-0-		10
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-		10
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		10
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		10
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		10
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		10
WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID -> 017789	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3454	-	3470
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213 2	N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	N	-0-		-0-
GURNEY		WELL #:		1	RRCID -> 041245	COMPL. DATE 02/21/1967	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3504	-	3584
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-		62
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-		62
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		62
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		62
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1 9	N	-1		63
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		63

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		72
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		72
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		72
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		72
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		72
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-		72

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		21
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		21
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		21
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		21
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		21
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		21

WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505	
02		232 N	133	-0-	-99	-0-	133	2		N	-0-		9
03		310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2		N	-0-	9 7	-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-		-0-

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540	
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

IBEX, EAST (CADD O LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3368 - 3450	
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1 9	N	1		30
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1 9	N	1		31
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2 9	N	2		33
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1 9	N	1		34
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1 9	N	1		35
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2 9	N	2		37

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
WILD				WELL #: 8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419 - 3445	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	696 N	313	-0-	-383	-0-	313 2	N	-0-		10
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	N	-0-	10 7	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-

WILD-PARDEE				WELL #: 1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506 - 3522	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150			CNTY: STEPHENS			
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380 - 3470	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
COMPTON, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 017796	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3998 - 4006	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
MUSSELMAN 25B				WELL #: 2501J	RRCID -> 289277	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2383 - 2386	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2	N	-0-		-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	761 2	N	-0-		-0-
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2	N	-0-		-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1189 #	918	-0-	-271	-0-	918 3			N	-0-
03		1209 #	1117	-0-	-92	-0-	1117 3			N	-0-
04		1170 #	1056	-0-	-114	-0-	1056 3			N	-0-
05		1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097 3			N	-0-
06		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-
07		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
02		910 R	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-
03		1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			N	-0-
04		1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3			N	-0-
05		1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3			N	-0-
06		1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3			N	-0-
07		1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3			N	-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
02		1218 #	1014	-0-	-204	-0-	1014 3			N	-0-
03		1209 #	1201	-0-	-8	-0-	1201 3			N	-0-
04		1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101 3			N	-0-
05		1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1094 3			N	-0-
06		1170 #	1028	-0-	-142	-0-	1028 3			N	-0-
07		1209 #	1066	-0-	-143	-0-	1066 3			N	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000	
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
02		551 #	460	-0-	-91	-0-	460 2			N	-0-
03		434 #	291	-0-	-143	-0-	291 2			N	-0-
04		510 #	281	-0-	-229	-0-	281 2			N	-0-
05		527 #	311	-0-	-216	-0-	311 2			N	-0-
06		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-
07		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
02		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-
03		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-
04		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2			N	-0-
05		9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2			N	-0-
06		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2			N	-0-
07		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2			N	-0-

CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS									
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741												
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175

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
02	319 N	259	-0-	-60 B	-0-	259	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3		N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0 B	-0-	318	3		N	-0-		-0-
05	431 N	431	-0-	-0 B	-0-	431	3		N	-0-		-0-
06	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	596	3		N	-0-		-0-
07	578 N	578	-0-	-0 B	-0-	578	3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
02	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
04	57 N	57	-0-	-0 B	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
05	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65	3		N	-0-		-0-	
06	66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
07	61 N	61	-0-	-0 B	-0-	61	3		N	-0-		-0-	

ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
02	1856 N	1757	-0-	-99 B	-0-	1757	3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	1919	3		N	-0-		-0-	
04	1920 N	1914	-0-	-6 B	-0-	1914	3		N	-0-		-0-	
05	1977 N	1977	-0-	-0 B	-0-	1977	3		N	-0-		-0-	
06	1876 N	1876	-0-	-0 B	-0-	1876	3		N	-0-		-0-	
07	1984 N	1834	-0-	-150 B	-0-	1834	3		N	-0-		-0-	

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
02	348 N	312	-0-	-36 B	-0-	312	3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3		N	-0-		-0-	
04	363 N	363	-0-	-0 B	-0-	363	3		N	-0-		-0-	
05	379 N	379	-0-	-0 B	-0-	379	3		N	-0-		-0-	
06	359 N	359	-0-	-0 B	-0-	359	3		N	-0-		-0-	
07	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3		N	-0-		-0-	

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	151 N	151	-0-	-0 B	-0-	151	3		N	-0-		-0-	
04	121 N	121	-0-	-0 B	-0-	121	3		N	-0-		-0-	
05	135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135	3		N	-0-		-0-	
06	132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
07	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128	3		N	-0-		-0-	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026 - 4033	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	580 N	453	-0-	-127 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	410	-0-	-179 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-	
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-		-0-	
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-		-0-	
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-		-0-	

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021 - 4048	
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	527 3	15 9 N	14			28
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	559 3	14 9 N	13			41
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	538 3	15 9 N	14			55
05	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	542 3	14 9 N	13	54 1		14
06	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	515 3	13 9 N	12			26
07	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	523 3	12 9 N	11			37

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4080 - 4090	
02	609 N	540	-0-	-69 B	-0-	498 3	42 9 N	38	171 1		42
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	534 3	44 9 N	40			82
04	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	506 3	43 9 N	39			121
05	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	516 3	48 9 N	44			165
06	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	495 3	39 9 N	35			200
07	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	499 3	40 9 N	36	170 1		66

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3996 - 4004	
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	629 3	19 9 N	17			102
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	775 N	546	-0-	-229 B	-0-	543 3	3 9 N	3			105
04	900 N	755	-0-	-145 B	-0-	748 3	7 9 N	6			111
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	860 3	12 9 N	11			122
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	867 3	11 9 N	10			132
07	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	875 3	7 9 N	6			138

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4024 - 4036	
02	522 N	442	-0-	-80 B	-0-	422 3	20 9 N	18			40
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	540 3	24 9 N	22			62
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	593 3	19 9 N	17			79
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	549 3	17 9 N	15			94
06	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	501 3	20 9 N	18	84 1		28
07	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	490 3	14 9 N	13			41

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4064 - 4084	
02	1334 N	291	-0-	-1043 B	-0-	270 3	21 9 N	19			40
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1335 3	24 9 N	22			62
04	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1335 3	20 9 N	18			80
05	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1374 3	15 9 N	14			94
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1306 3	21 9 N	19	84 1		29
07	1395 N	1317	-0-	-78 B	-0-	1304 3	13 9 N	12			41

INDIANOLA (MARBLE FALLS)			44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284					
STERLING			WELL #: 1	RRCID -> 227164	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3181	- 3207
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563					
STUART, J.N. "A"			WELL #: 8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3496	- 3508
02	14B DENY	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-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988					
STUART ESTATE "49"			WELL #: 1	RRCID -> 147111	COMPL. DATE 08/14/1993	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3825	- 3832
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
STUART ESTATE "61"			WELL #: 2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	- 3638
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
STUART ESTATE "61"			WELL #: 4	RRCID -> 201365	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3550	- 3576
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
STUART ESTATE "61"			WELL #: 7	RRCID -> 205048	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 3997	PERF. 3554	- 3622
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//	424988								
STUART ESTATE "61"		WELL #:	11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3994 - 4020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	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-

J-TEC OPERATING, LLC			427739					CNTY: PALO PINTO			
IONI CREEK "60"		WELL #:	2	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3837 - 3886
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.			474070					CNTY: PALO PINTO			
MOUNTAIN TOP		WELL #:	8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	4002 - 4006
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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-

MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262					CNTY: PALO PINTO			
THOMPSON 40		WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 - 4032
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			22
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			22
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-			22
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2	N	-0-			22
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2	N	-0-			22
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-			22

THOMPSON 40		WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 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-

THOMPSON B		WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012 - 4026
02	580 N	534	-0-	-46	-0-	534 2	N	-0-			44
03	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2	N	-0-			44
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2	N	-0-			44
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2	N	-0-			44
06	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 2	N	-0-			44
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2	N	-0-			44

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON '40'		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944 - 3956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		406 N	388	-0-	-18	-0-	388 2	N	-0-		-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2	N	-0-		-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	373 2	N	-0-		-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		-0-

THOMPSON C		WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966 - 3976
02		2465 X	1870	-0-	-595	-0-	1870 2	N	-0-		-0-
03		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-
04		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
05		2356 X	2218	-0-	-138	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
06		2580 X	2462	-0-	-118	-0-	2462 2	N	-0-		-0-
07		2666 X	2589	-0-	-77	-0-	2589 2	N	-0-		-0-

GALE 39		WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868 - 3876
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710 - 3718
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

TRACER OPERATING, INC. COODY 40		WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022 - 4028
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	201	51	2	Y	-0-		-0-

IRSFIELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANI-HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3762 - 3819
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

IRSFIELD (CONGL)		//CONT.//		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	
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-	

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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5	

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	
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	

ISETT (CADD0)				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	
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	

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	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	N	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	N	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	362	3	N	-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	39	1	332	3	N	-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	34	1	296	3	N	-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	274563	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 2227 - 2254	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LITTLESON (4300) UPHAM OIL & GAS COMPANY KOONCE "A"				44830 200 878925		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
				WELL #:	1	RRCID ->	099049	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4239 - 4254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3	Y	-0-			1
04		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3	Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			1

MEPCO-ELECTRA				WELL #:	1	RRCID ->	099922	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4355 - 4370		
02		377 N	335	-0-	-42	B	-0-	335	3	Y	-0-			10
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		403 N	319	-0-	-84	B	-0-	319	3	Y	-0-			10
04		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	Y	-0-			10
05		372 N	295	-0-	-77	B	-0-	295	3	Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	340	-0-	340	B	340	340	3	Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	398	-0-	398	B	738	398	3	Y	-0-			10

AIRPORT				WELL #:	1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4389 - 4394		
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-

AIRPORT				WELL #:	3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4368 - 4387		
02		452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
04		510 N	462	-0-	-48	B	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
05		496 N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	395	-0-	395	B	395	395	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	338	-0-	338	B	733	338	3	Y	-0-			-0-

IVADELL (MISS) PETEX				44834 500 659782		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4294 - 4308		
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	23	23 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-

IVAN (CONGL. 4000) PETEX				44838 400 659782		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4068 - 4073		
02		1363 N	908	-0-	-455		-0-	908	2	N	-0-			-0-
03		2095 N	2095	-0-	-0-		-0-	2095	2	N	-0-			-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-		-0-	2148	2	N	-0-			-0-
05		2324 N	2324	-0-	-0-		-0-	2324	2	N	-0-			-0-
06		2328 N	2328	-0-	-0-		-0-	2328	2	N	-0-			-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-		-0-	2251	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	13325	12680	-0-	-645	-0-	12680	2	N	-0-			-0-
03	12865	12600	-0-	-265	-0-	12600	2	N	-0-			-0-
04	14506	13478	-0-	-1028	-0-	13478	2	N	-0-			-0-
05	12865	14141	-0-	1276	1276	14141	2	N	-0-			-0-
06	16574	13874	-0-	-2700	-0-	13874	2	N	-0-			-0-
*07	15653	14259	-0-	-1394	-0-	14259	2	N	-0-			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			41
03	1147 #	741	-0-	-406	-0-	741	2	N	-0-			41
04	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	75	74	1	42
05	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			42
06	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			42
07	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			42

WALKER "1050"		WELL #: 1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	348 #	295	-0-	-53	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03	372 #	49	-0-	-323	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	207	2	N	22	22	1	-0-
05	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-			-0-
06	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2	N	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2900 N	2914	-0-	14	14	2903	2	N	10	11	9	115
03	2171 N	2157	-0-	-14	-0-	2154	2	N	3	3	9	118
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			118
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			118
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			118
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2	N	-0-			118

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	580 N	506	-0-	-74	-0-	506	2	N	-0-			-0-
03	620 N	230	-0-	-390	-0-	230	2	N	-0-			-0-
04	600 N	112	-0-	-488	-0-	112	2	N	-0-			-0-
05	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-			-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			19
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			19
04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2	N	-0-			19
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2	N	-0-			19
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			19
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			19

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 MCCracken WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1189 N	487	-0-	-702	-0-	487 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	425	-0-	-629	-0-	425 2		N	-0-			-0-
04	870 N	317	-0-	-553	-0-	317 2		N	-0-			-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1911 2	72 9	N	65			84
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1595 2	33 9	N	30			114
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1342 2	30 9	N	27	100 1		41
05	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1291 2	29 9	N	26			67
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1248 2	33 9	N	30			97
07	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1086 2	14 9	N	13			110

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

02	667 N	661	-0-	-6	-0-	643 2	18 9	N	16			42
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	724 2	41 9	N	37			79
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			79
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			79
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			79
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 2		N	-0-			79

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-			-0-
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

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-

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4126 - 4148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)				44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965								
MILLION		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3956 - 3964	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3501 - 3508
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-	-0-
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-	-0-
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-	-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-	-0-
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-	-0-
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-	-0-

BONNIE				WELL #:	1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3547 - 3564
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	35
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	35
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-	35
05	3100 N	3726	-0-	626	626	3725	2	1	9	N	1	36
06	3000 N	3076	-0-	76	702	3076	2			N	-0-	36
07	3100 N	3030	-0-	-70	632	3030	2			N	-0-	36

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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014												

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
RECLASSIFIED TO OIL					04/01/1999							
RONNING GAS AND OIL LLC				727054			CNTY: EASTLAND					
REED				WELL #:	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469 - 3478
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND					
HARRISON, B. "A"				WELL #:	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-		
HARRISON, B. "B"				WELL #:	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-		
JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.				451645								
MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625 - 5835
02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-		
03	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-		
04	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-		
05	899 #	879	-0-	-20	-0-	879 3	N	-0-		-0-		
06	870 #	749	-0-	-121	-0-	749 3	N	-0-		-0-		
07	899 #	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-		
MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	471 3	N	2	2	92		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92		
05	341 #	63	-0-	-278	-0-	63 3	N	-0-		92		
06	330 #	54	-0-	-276	-0-	54 3	N	-0-		92		
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		92		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			188
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			188
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			188
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			188
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			188
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			188

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

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

JMM (CANYON REEF) 45110 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 295323 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	118	-0-	118	1562	118 3		N	-0-			-0-
03	0 Z	114	-0-	114	1676	114 3		N	-0-			-0-
04	0 Z	137	-0-	137	1813	137 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	111	-0-	111	1924	111 3		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	128	-0-	128	2052	128 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	91	-0-	91	2143	91 3		N	-0-			-0-

PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 297330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1898 - 1914

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

J M M, SOUTH (COOK) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 7		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20	

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CK5 SERVICES LLC 100898
 PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
*07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	360	161 2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
*07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-

D.N.I. 221589
 PHILLIPS, J. W. WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY 448748
 JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

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

OTEX LLC 628115
 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144			N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN							
OTEX LLC		//CONT.//		628115											
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	955			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	119	-0-	119	1074	119	3		N	-0-		-0-
04	1143 R	69	-0-	-1074	-0-	69	3		N	-0-		-0-
05	310 #	106	-0-	-204	-0-	106	3		N	-0-		-0-
06	180 #	104	-0-	-76	-0-	104	3		N	-0-		-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-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
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-

CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		20
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		20
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		20
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		20
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		20
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-		20

CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980 - 3990
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	2		Y	-0-		57
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		57
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		57
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-		57
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		57
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		57

CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		45214 250 070442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	570 N	250	-0-	-320	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	240 N	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764 WELL #:		114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388 WELL #:		17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A						
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					62
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					62
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					62
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					62
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					62
07	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					62

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332						
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	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	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344						
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					23
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					23
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					23

PARKS, RHONE INC. JORDAN, TOM -B-		641520 WELL #:		1		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164						
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	17	-0-	-1006	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	990 N	29	-0-	-961	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	589 N	114	-0-	-475	-0-	114	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
MATHIS				WELL #:		1 T		RRCID -> 099420		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3976 - 3981	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	59

TARPON OIL & GAS CO.				836178											
ANACONDA				WELL #:		1		RRCID -> 267571		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4038 - 4042	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	21

RHODES RANCH				WELL #:		3D		RRCID -> 277427		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4120 - 4127	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023											
RHODES W. J. B				WELL #:		4		RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 4472		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				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	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TAYLOR				WELL #:		2		RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2398		PERF. 2046 - 2140	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE									BALANCE

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #:		1		RRCID -> 100428		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2029 - 2044	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
LUKE				WELL #: K 3		RRCID -> 232473		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2182 - 2200			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
PADGETT RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 066384		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 2407 - 0			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 091076		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2400 - 2428			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 096302		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2363 - 2426			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 096655		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2035 - 2228			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2	N	-0-						-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2	N	-0-						-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-		55 2	N	-0-						-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2	N	-0-						-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2	N	-0-						-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2	N	-0-						-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124 - 2178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-	
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-		-0-	
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-	

PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018 - 2352			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-		
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-		
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-	-0-		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-	-0-		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-		
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-		

PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 - 2005			
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-		
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-	-0-		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-		
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-		
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-		

PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 - 1956			
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-		
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-	-0-		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-		
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-		

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150			
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-		
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-		
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-		

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID -> 214158	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936			
PADGETT-A-		WELL #:		2								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645														
PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

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

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
SIMP CO OIL & GAS 783485														
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209														
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-		

WILSON, KELLY 929355														
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191														
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-		

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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														
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-		
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-			-0-		
04	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-			-0-		
05	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			-0-		
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-		
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-		

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500														
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554														
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-		
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-		
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-		
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-		
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-		
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-		

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

02	203 #	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

02	87 #	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

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

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024																

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2024																

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.// 227570	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
WELL #:		RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410		RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238	
WELL #:											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		660810		RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200	
WELL #:											
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-

DAVIS, W. B.		3		RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245	
WELL #:											
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-

DAVIS, W. B.		4		RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167	
WELL #:											
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-

HUTCHINSON, B.		1		RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070	
WELL #:											
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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
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-

BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024											

MILLER, ALVIN L.				567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864
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-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 -	441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 -	441	
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-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 -	442	
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-

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	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 -	2650	
02	T. A.	3	-0-	3	29	3	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	31	2	3			N	-0-			-0-
04	T. A.	2	-0-	2	33	2	3			N	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	36	3	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	2	-0-	2	38	2	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-

YOUNG, ROY DEANE				949387										
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 -	2614	
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-

JAYMA RHEA (MISS.)
PETEX
MATTHEWS "20"

45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
659782
WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	232	136	-0-	-96	-0-	134 2	2 9	N	2	2			69
03	248	1742	-0-	1494	1494	1739 2	3 9	N	3	3			72
04	11682	5214	-0-	-6468	-0-	5214 2		N	-0-	-0-			72
05	248	3485	-0-	3237	3237	3485 2		N	-0-	-0-			72
06	3000 N	1841	-0-	-1159	2078	1820 2	21 9	N	19	19			91
*07	7454	2812	-0-	-4642	-0-	2802 2	10 9	N	9	9			100

JENNIE FAYE (DUFFER)
D.J. & T. ENERGY
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
196227
WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER)
BUSTAMANTE RESOURCES LLC
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
112682
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			101
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			101

JERALD CECIL (CADD)
EXLCO, INC.
BOYD, G. G. "B"

46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
256985
WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)
BACON ENERGY
GRAY, L.Z.

46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
042398
WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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

JETT (DUFFER)
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
058851
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.
QUAIL HOLLOW 302025
WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N)
KORNYE-TILLMAN COMPANY
ASHBY 5X 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
475741
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			13
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			13
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			13
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			13
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			13
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050)
KORNYE-TILLMAN COMPANY
HARALSON, ELLA -A- 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
475741
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			43
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			43
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 2		N	-0-			43
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			43
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			43
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			43

JIM NED
RHYNE, J.V.
CUMMINGS 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
706379
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 135095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID ->	121747	COMPL. DATE	05/17/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1190 - 1200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC MCKEICHAN, WILL		46668 750 100587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
		WELL #:	2	RRCID ->	150412	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3320 - 3334	
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-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 453142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	080380	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4008 - 4024	
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"		46875 500 953796		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
		WELL #:	1	RRCID ->	125728	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3528 - 3560	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			44
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3	47
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2	49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			51
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			53

JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		46982 500 659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3862 - 3866	
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-		10
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-		10
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		10
05	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2		Y	-0-		10
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-		10
07	837 N	259	-0-	-578	-0-	259	2		Y	-0-		10

 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

 JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23

 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

 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

02	1102 N	1037	-0-	-65	-0-	1037	3		N	-0-		99
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		99
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		99
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	927	3		N	-0-		99
06	1050 N	523	-0-	-527	-0-	523	3		N	-0-		99
07	1054 N	45	-0-	-1009	-0-	45	3		N	-0-		99

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BENNETT		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, JOSH		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626					N	NO RPT			-0-

JOSH THOMPSON (MISS)		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JOSHUA (CONGL) JM INVESTMENTS, L.L.C. HALEY-HUNTER		47326 500 427733		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	1	RRCID ->	100490	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3589 - 3599	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24												

LOWRANCE INC. HUNTER		511345				CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 - 3373	
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-

HUNTER		511345				CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 - 3599	
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 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	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB		667700				CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #:	2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606 - 3212	
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY (CADD0) SALTY LIME ENERGY, LLC MATTHEWS 70		47516 150 744508		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

KAY (CADD0) KLH OIL & GAS, INC. TABER RANCH		47786 300 448810		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN						
		WELL #:	101	RRCID ->	100424	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	1864 - 1868	
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-

KAY (CADD)		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863				
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702				
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231	3	N	-0-			70
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			70
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			70
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			70
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			70
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A				
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GLOBAL DRILLING, LLC		310382										
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130				
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.		500222										
COLLEEN		WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEEES (ELLENBURGER)
TRACER OPERATING, INC.
SANDERS 5-44

48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
863965
WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
05	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
06	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
07	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-

KELLY (STRAWN)
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC
COODY, J.R. "A"

48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
822615
WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

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

COODY, J.R. "A"

WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

KELSAY (STRAWN)
SOMERSET OPERATING, LLC
ANCELIN, D.

48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
101481
WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

02	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193	2	N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	2	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	2	N	-0-			-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-			141	2	N	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	2	N	-0-			-0-

KESSLER (STRAWN)
SMITH, J.V. OIL COMPANY
KESSLER

49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
792516
WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

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-

KESSLER (3980)
J-TEC OPERATING, LLC
JOHNSON

49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
427739
WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

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

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
KEVIN (ATOKA 4470) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R. "B"		49106 800 850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	142620	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4500 - 4508					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-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-	
KEVIN, NE (ATOKA) NALL OIL & GAS HALSELL		49110 500 599295		ASSOCIATED		49B				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	4	RRCID ->	109353	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	4319 - 4332					
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	17	1	31	2	N	-0-				-0-	
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	16	1	29	2	N	-0-				-0-	
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	2	N	-0-				-0-	
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	19	1	33	2	N	-0-				-0-	
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	2	N	-0-				-0-	
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	N	-0-				-0-	
HALSELL "B"		WELL #:		8 B	RRCID ->	218175	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	4582	PERF.	4376 - 4380				
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	7	1	13	2	N	-0-				-0-	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	2	N	-0-				-0-	
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	N	-0-				-0-	
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	2	N	-0-				-0-	
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	10	1	17	2	N	-0-				-0-	
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-				-0-	
KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	089135	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1770 - 1784					
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-				-0-	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-				-0-	
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-				-0-	
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-				-0-	
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				-0-	
KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3749 - 3754					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3995 - 4095					
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				1	
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-				1	
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-				1	
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-				1	
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-				1	
07	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-				1	

KIGHT (DUFFER) //CONT.// 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		174 N	133	-0-	-41	-0-	82 3	51 9	N		46				185
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	114 3	46 9	N		42	169 1			58
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	116 3	56 9	N		51				109
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	127 3	51 9	N		46				155
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	116 3	31 9	N		28				183
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	119 3	30 9	N		27	170 1			40

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

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

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3		N		-0-				-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N		-0-				-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-				-0-
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3		N		-0-				-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 3		N		-0-				-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86 3		N		-0-				-0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3		N		-0-				-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N		-0-				-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-				-0-
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3		N		-0-				-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3		N		-0-				-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86 3		N		-0-				-0-

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3		N		-0-				-0-
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N		-0-				-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21 3		N		-0-				-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 3		N		-0-				-0-
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3		N		-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N		-0-				-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

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

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

TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3591 - 3625	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 3594 - 3599	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-

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

KLEINER (DUFFER)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	522 N	199	-0-	-323	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03	527 N	224	-0-	-303	-0-	224 3		N	-0-			-0-
04	360 N	190	-0-	-170	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)
PETEX
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
659782
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			76
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	76 7		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

SO OPERATING COMPANY
RHODES-SOUTH

800281
WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND
WHITLEY, RAYMOND

920489
WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

KLEINER (LAKE SAND)
SO OPERATING COMPANY
CITY OF CISCO

49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	174 #	170	-0-	-4	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-			-0-
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER)		49832 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEX-AM PETROLEUM CORP.		844144									
BURGESS-MANNING		WELL #:		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3387 - 3396	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2016							

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3400 - 3410	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT			10

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	
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	263 3	20 9	N	18		149
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	288 3	12 9	N	11		160
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	276 3	12 9	N	11		171
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	280 3	19 9	N	17	170 1	18
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	278 3	10 9	N	9		27
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	292 3	9 9	N	8		35

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068	
02	638 N	473	-0-	-165	-0-	473 3		N	-0-		-0-
03	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		N	-0-		-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 3		N	-0-		-0-
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	606 3		N	-0-		-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3		N	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099	
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
05	868 N	758	-0-	-110	-0-	758 3		N	-0-		-0-
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	695 3		N	-0-		-0-
07	806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3		N	-0-		-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)			//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"			WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 4064 - 4088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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	

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

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	

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-

KOKOMO CADDO (CADDO)					50101 075	ASSOCIATED		CAPACITY			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	

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

KOKOMO ENERGY, INC.					474070								
LYNDEN			WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3272 - 3287	

02	2552 X	1073	-0-	-1479	-0-	1073	3			N	-0-		-0-
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-		-0-
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-		-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-		-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FINIS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3464 - 3482	

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		54
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		54
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		54
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54

KOKOMO CADDO (CADDO) //CONT.// 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 MAUELLE WELL #: 2 RRCID -> 286997 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			28
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 3	3 9	N	3			31
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 3	2 9	N	2			33
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			33
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1074 3	22 9	N	20			90
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-			90
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			90
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-			90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

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

02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761										
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	87 N	50	-0-	-37	-0-		50	2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718		
02	58 N	4	-0-	-54	-0-		4	2		N	-0-			-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	2		N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805		
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-			-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-			-0-

KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CXL ENERGY LLC		195770												
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	930 - 940		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KROOKED RIVER (CADDO) STOVALL OPERATING CO. HENDRICK T-21 UNIT		50329 075 824339	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #: 1	RRCID -> 154470	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 4909	PERF. 4596	-	4605							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	319 N	174	-0-	-145	-0-	174	2			N	-0-				24
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-				24
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				24
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				24
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				24
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				24

KUZELL (CONGLOMERATE) SOMERSET OPERATING, LLC KIRKLAND		50450 500 101481	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER						
		WELL #: 1	RRCID -> 082467	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5344	-	5433							
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-

GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1	RRCID -> 083564	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5194	-	5204							
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-

GIANT NRG CO., LP MORGAN GAS UNIT		302592	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER						
		WELL #: 2	RRCID -> 156018	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5103	-	5115							
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	263	2			N	-0-				-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	9	1	273	2	N	-0-				-0-
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	59	1	197	2	N	-0-				-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	50	1	222	2	N	-0-				-0-
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-				-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	65	1	162	2	N	-0-				-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
		WELL #: 1	RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381							
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
		PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011													

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER						
		WELL #: 2 C	RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452	-	4467							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			59
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			59
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			59
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			59
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

02	174 N	69	-0-	-105	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	250				Y	-0-			-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 LOWRANCE INC. 511345
 EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

02	2784 #	2495	-0-	-289	-0-	2487	3	8	9	N	7			46
03	3286	2620	-0-	-666	-0-	2609	3	11	9	N	10			56
04	3180	1675	-0-	-1505	-0-	1674	3	1	9	N	1			57
05	3286	2729	-0-	-557	-0-	2728	3	1	9	N	1			58
06	2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2664	3	6	9	N	5			63
07	2666 #	2646	-0-	-20	-0-	2643	3	3	9	N	3			66

ZAGAVA, LLC 950456
 LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

02	2900 N	2958	-0-	58	852	2958	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2490	-0-	-610	242	2490	2			N	-0-			-0-
04	2663 N	2421	-0-	-242	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
05	2635	1955	-0-	-680	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
06	2550	1645	-0-	-905	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
07	2635	1876	-0-	-759	-0-	1876	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ZAGAVA, LLC 950456
LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

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

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KROH OPERATING LLC 478245
MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48				255
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1677	3	107	9	N	97	352	1		-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-				-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-				30
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-				30
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-				30
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				30
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				30
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				30

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		435 N	237	-0-	-198	-0-	237	2	N	-0-			19
03		434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2	N	-0-			19
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			19
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-			19
06		240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2	N	-0-			19
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-			19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

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

REACH OIL 695802
 WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

02	58 N	46	-0-	-12	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-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

02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-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

02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
05	217 #	126	-0-	-91	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
06	210 #	118	-0-	-92	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	217 #	166	-0-	-51	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS) 51408 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
HEMPHILL 83 WELL #: 7 RRCID -> 288028 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					10
03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					10
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					10
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

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

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

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

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

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-

LAKE LEON (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. FINLEY, J.J.		//CONT.// //CONT.//	51491 300 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		145 #	71	-0-	-74	-0-	71 3		N	-0-			-0-
03		155 #	56	-0-	-99	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04		150 #	59	-0-	-91	-0-	59 3		N	-0-			-0-
05		155 #	47	-0-	-108	-0-	47 3		N	-0-			-0-
06		150 #	54	-0-	-96	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-

TINDALL "D"		WELL #:	2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
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-

TINDALL "D"		WELL #:	3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
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-

NORWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
02	29 #	9	-0-	-20	-0-	9 3			N	-0-			8
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-			8
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			8
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			8
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3			N	-0-			8
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-			8

TINDALL SOUTH		WELL #:	2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
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-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC HANNA, MARGARET		112682 WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

02	58 #	36	-0-	-22	-0-	36	3			N	-0-					24
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					24
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

02	29 #	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND					
FINLEY, CATHERN				268650										
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JD OPERATING				427405										
MCGOUGH				WELL #:		1		RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495 - 3500
02		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		-0-	
03		620 #	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-		-0-	
04		630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2		N	-0-		-0-	
05		651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-		-0-	
06		630 #	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-		-0-	
07		651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-		-0-	

PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG				WELL #:		1		RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	Y	8	13	
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	188	3	6	9	Y	5	18	
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	Y	9	27	
05		197 R	197	-0-	-0-	-0-	171	3	26	9	Y	24	3	
06		166 R	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4	7	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7	

FREYSCHLAG				WELL #:		2		RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446
02		406 #	245	-0-	-161	-0-	238	3	7	9	Y	6	10	
03		434 #	265	-0-	-169	-0-	261	3	4	9	Y	4	14	
04		300 #	265	-0-	-35	-0-	257	3	8	9	Y	7	21	
05		310 #	300	-0-	-10	-0-	277	3	23	9	Y	21	5	
06		311 R	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3	8	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8	

CLABORN				WELL #:		1		RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 - 3423
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2	

GANN				WELL #:		3		RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580 - 3620
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20	

LAKE LEON (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. GANN		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
		//CONT.//	651162			WELL #:	1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 -	3640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MORTON						WELL #:	2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 -	3630
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				11

MORTON						WELL #:	3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 -	3631
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				8

MORTON						WELL #:	5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 -	3617
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12

WOODS, D.						WELL #:	1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 -	3644
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-		730	3			N	-0-				89
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-		780	3			N	-0-				89
04	867 R	867	-0-	-0-	-0-		867	3			N	-0-				89
05	891 R	891	-0-	-0-	-0-		891	3			N	-0-				89
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-		871	3			N	-0-				89
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT				89

TEXOKAN OPERATING, INC. MEAZELL, CASEY "A"						WELL #:	850446 1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 -	3558
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		2		RRCID -> 089057		COMPL. DATE 03/00/1978		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3425 - 3063	
WILLIAMSON, J. "B"															
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #:		1		RRCID -> 122639		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3572 - 3580	
KIMBRELL															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)		51501 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
RHYNE, J.V.		706379		WELL #:		1 U		RRCID -> 081018		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 3093 - 3104	
MASON, VERNELL															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)		51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
RHYNE, J.V.		706379		WELL #:		1		RRCID -> 076591		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4072 - 4102	
LAMINACK, R.F.															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-

MOORE, HAROLD		WELL #:		1		RRCID -> 076592		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWARD, SARA JANE		WELL #:		1		RRCID -> 079704		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4174 - 4185			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379														
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223														
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234														
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-	-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-	-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-	-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-	-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-	-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-	-0-

STERLING OIL AND GAS 818896														
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)			51501 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
RHYNE, J.V.			706379								
YATES, J. J.			WELL #: 1		RRCID -> 077968		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)			51501 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC			101212								
ELSIE SIMS HILL			WELL #: 1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594		
02	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2	N	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-			N	NO RPT	1
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-	1
05	1426 N	149	-0-	-1277	B	-0-	149	2	N	-0-	1
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	1

RHYNE, J.V.			706379		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
HOWARD, SARAH JANE			WELL #: 2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER)			51505 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.			112251								
LANGFORD, G. E. -G-			WELL #: 1 G		RRCID -> 291620		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148		
02	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2	N	-0-	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2	N	-0-	31
04	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2	N	-0-	31
05	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2	N	-0-	31
06	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	N	-0-	31
*07	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2	N	-0-	31

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-

D.J. & T. ENERGY		196227		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 122786			COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244			COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055			COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	N	-0-			57
03		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3	N	-0-			57
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-			57
05		2356 N	1969	-0-	-387	-0-	1969 3	N	-0-			57
06		2340 N	2068	-0-	-272	-0-	2068 3	N	-0-			57
07		2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2230 3	N	-0-			57

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) ANRE GAS SYSTEMS, INC. COTTEN "A"					51615 150 025639	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
					WELL #: 1 T	RRCID -> 083634	COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5108 -	5116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC REAMES "A"					101481	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
					WELL #: 1	RRCID -> 075889	COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740	PERF. N/A				
02	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) BASA RESOURCES, INC. BROWN, J. W. "A"					51653 200 053974	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
					WELL #: 1	RRCID -> 215641	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647	PERF. 3971 -	3990			
02	958	N	958	-0-	-0-		-0-	958	2	N	-0-			-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2	N	-0-			-0-
04	930	N	892	-0-	-38		-0-	892	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	735	-0-	-288		-0-	735	2	N	-0-			-0-
06	990	N	769	-0-	-221		-0-	769	2	N	-0-			-0-
07	930	N	911	-0-	-19		-0-	911	2	N	-0-			-0-

HARRELL, J. G.					WELL #: 1	RRCID -> 215853	COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3936 -	4027			
02	493	N	385	-0-	-108		-0-	385	2	N	-0-			-0-
03	527	N	438	-0-	-89		-0-	438	2	N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-		-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	403	N	398	-0-	-5		-0-	398	2	N	-0-			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-		-0-	498	2	N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-		-0-	530	2	N	-0-			-0-

WARD, J. M. "1240"					WELL #: 201	RRCID -> 245166	COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378	PERF. 3846 -	3942			
02	4524	X	4331	-0-	-193		-0-	4310	2	21	9	N	19	236
03	4805	X	4611	-0-	-194		-0-	4592	2	19	9	N	17	86
04	4650	X	4445	-0-	-205		-0-	4420	2	25	9	N	23	109
05	4650	X	4613	-0-	-37		-0-	4580	2	33	9	N	30	139
06	4535	X	4535	-0-	-0-		-0-	4499	2	36	9	N	33	172
07	4734	X	4734	-0-	-0-		-0-	4694	2	40	9	N	36	208

PETEX MISS SARAH					659782	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
					WELL #: 1	RRCID -> 098318	COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457	PERF. 4003 -	4118			
02	1015	N	691	-0-	-324		-0-	638	2	53	9	N	48	48
03	961	N	842	-0-	-119		-0-	842	2			N	-0-	-0-
04	600	N	454	-0-	-146		-0-	454	2			N	-0-	-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-		-0-	1782	2			N	-0-	-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-		-0-	1560	2			N	-0-	-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-		-0-	1606	2			N	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN-MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969 - 3973
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-	-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-	-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-
07	744	N	199	-0-	-545	-0-	199	2	N	-0-	-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066
02	493	N	14	-0-	-479	-0-	14	2	N	-0-	-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.		WELL #:		840878	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969
02	0	K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-	-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-	-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-	-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-	-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-	-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-	-0-

LAKEWOOD (CADD0)		WELL #:		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		WELL #:		800281							
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2372 - 2434
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		WELL #:		833912	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKEWOOD (CADDO) //CONT.// 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			137
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-	112 1		25
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3		N	-0-			25
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			25
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			25
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 3	3 9	N	3			28

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

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-

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

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-

LANGFORD (DUFFER) 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 FISHBACK WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958

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

LANGFORD, P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2		N	-0-			-0-
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		N	-0-			-0-
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4311	-0-	-29	-0-	4311 2		N	-0-			-0-
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-			-0-
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2		N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
02	03	04	05	06	07	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-

LANGFORD "A"					WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3962 - 3985
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	-0-

LANGFORD (RANGER)					51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.					641520							
LONG, J. B.					WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3726 - 3734
02	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100	#	2946	-0-	-154	-0-	2946	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2940	#	2822	-0-	-118	-0-	2822	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3193	#	2903	-0-	-290	-0-	2903	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3090	#	2810	-0-	-280	-0-	2810	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3193	#	2866	-0-	-327	-0-	2866	2	N	-0-	-0-	-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
02	348	N	295	-0-	-53	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-

LAYMOND (M.F. LIME)					52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN		
MUCKLERROY GAS					592422							
MUCKLERROY					WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380 PERF. 2559 - 2578
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		100639													
RICHARDS J. H.		WELL #: 1			RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR		WELL #: 1			RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
NELSON UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1799	-	1810	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-			-0-
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			-0-
BODIFORD		WELL #: 1			RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2027	-	2039	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOSIER UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1813	-	1870	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			-0-
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-			-0-
HILL, LOIS		WELL #: 1			RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1923	-	1990	
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2				N	-0-			12
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-			12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			12
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-			12
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-			12
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			12
PHILLIPS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1815	-	1890	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-			-0-
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		WELL #: 1 C		RRCID -> 044509		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEDBETTER (MARBLE FALLS)		52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712		WELL #: 1		RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3756 - 3855
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-
DIANE MARIE		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MING HEIRS		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		511345		WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3792
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	896	3	Y	-0-			9
03	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3	Y	-0-			9
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-			9
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	Y	-0-			9
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	Y	-0-			9
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			9
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3		Y	-0-			9
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			9
05	465 N	141	-0-	-324	-0-	141 3		Y	-0-			9
06	450 N	197	-0-	-253	-0-	197 3		Y	-0-			9
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		Y	-0-			9

HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			38
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			38
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			38
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			38
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			38

LEDBETTER (RANGER 3620)		52829 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		641520										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3620 - 3628	
02	14B DENY	51	-0-	51	214	51 2		N	-0-			98
03	14B2 EXT	52	-0-	52	266	52 2		N	-0-			98
04	316 R	50	-0-	-266	-0-	50 2		N	-0-			98
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			98
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			98
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			98

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	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582	
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY (CADD0) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 CALLOWAY WELL #: 1A RRCID -> 285926 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3306 - 3314

02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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-

RAY, LEE WELL #: 1R RRCID -> 284395 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300

02	2502 N	2491	-0-	-11	-0-	2444	2	47 9	N	43		187
03	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2171	2	46 9	N	42	178 1	51
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1909	2	50 9	N	45		96
05	2635 N	2062	-0-	-573	-0-	2021	2	41 9	N	37		133
06	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	2016	2	36 9	N	33		166
07	3100 N	3125	-0-	25	25	3088	2	37 9	N	34		200

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

02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	2	15 9	N	14		140
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	2	13 9	N	12		152
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	2	22 9	N	20	145 1	27
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28 9	N	25		52
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15 9	N	14		66
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	9	2	17 9	N	15		81

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		70
03	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-		70
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		70
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		70
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		70
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//	52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563								
CHESLEY, J. E.		WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, C. L.		WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-

CHESLEY, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355									
HART ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810 - 3820	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) PETEX GROVES, W. H.		//CONT.//	52900 426 659782	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			129
03		589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2		N	-0-			129
04		630 N	498	-0-	-132	-0-	498 2		N	-0-			129
05		651 N	93	-0-	-558	-0-	93 2		N	-0-			129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			129

WARD, E. J.		WELL #:	7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3650	-	3672
02		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
03		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2		N	-0-			-0-
04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
05		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2768 2	88 9	N	80	80 1		-0-
06		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
07		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-			-0-

GROVES, W H		WELL #:	6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924	-	3934
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1672 2	6 9	N	5	157 1		98
03		3100 N	3296	-0-	196	196	3277 2	19 9	N	17			115
04		3000 N	2904	-0-	-96	100	2904 2		N	-0-			115
05		3038 N	2938	-0-	-100	-0-	2938 2		N	-0-			115
06		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-			115
07		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			115

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SMITH-EEC #1		WELL #:	1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775	-	3781
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WEST, R. L. BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3770	-	3790
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH-EEC #2		WELL #:	2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3774	-	3782
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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

WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2	N	-0-		-0-
07		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-		-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		94
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		94
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-		94
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-		94
06		90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2	N	-0-		94
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		94

CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603 - 3697
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		26
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		26
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2	N	-0-		26
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		26
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		26
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		26

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWNIE		//CONT.// //CONT.//	52900 568 022922	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3654 - 3712
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			30
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			30
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			30
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-			30
06	270 N	14	-0-	-256	-0-	14	2	N	-0-			30
07	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2	N	-0-			30
				WELL #:	1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3672 - 3682
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			43
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			43
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			43
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			43
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			43
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			43
				WELL #:	1	RRCID ->	088563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617 - 3626
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 - 3496
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	44	3	N	-0-			17
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			17
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-			17
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-			17
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			17
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			17
				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3350
02	609 N	504	-0-	-105	-0-	504	2	N	-0-			-0-
03	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2	N	-0-			-0-
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2	N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	697	-0-	-376	-0-	697	2			N	-0-			144
03	1550 N	885	-0-	-665	-0-	885	2			N	-0-			144
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	779	2	7	9	N	6			150
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	824	2	24	9	N	22			172
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			172
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			172

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

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

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023

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

02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-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

02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			67
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			67
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			67
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			67
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			67
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			67

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		//CONT.// //CONT.//	52900 781 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		//CONT.// //CONT.//	52900 781 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
			WELL #: 201	RRCID -> 120288	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3688	-	3704			
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 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	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-

WRIGHT, W.B.			WELL #: 301	RRCID -> 123184	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3650	-	3664			
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-

WARD, E. J.			WELL #: 6	RRCID -> 217392	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3540	-	3556			
02		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		122
03		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		122
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		122
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		122
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		122
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC GUNSIGHT			112682 WELL #: 1	RRCID -> 087603	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3030	-	3938			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL			573657 WELL #: 4	RRCID -> 017904	COMPL. DATE 06/16/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3666	-	3680			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-			713291 WELL #: 2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3625	-	3635			
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-		-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3			N	-0-		-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 3			N	-0-		-0-
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 3			N	-0-		-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3			N	-0-		-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3			N	-0-		-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

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

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2007 - 2042

02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05		930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2		N	-0-			-0-
06		900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2		N	-0-			-0-
07		899 N	515	-0-	-384	-0-	515	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150

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-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
05		775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
07		775 N	386	-0-	-389	-0-	386	2		N	-0-			-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

02		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	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	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-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

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

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

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-	

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894		
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-		-0-	

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225										
LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021												

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KROH OPERATING LLC		478245										
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	

PETEX		659782										
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846		
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2	N	-0-		-0-	
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2	N	-0-		-0-	
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2	N	-0-		-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		-0-	
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2	N	-0-		-0-	

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923		
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		6	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		6	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	6 1	7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAMELLE "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2024													

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894	
02	957 N	16	-0-	-941	-0-	16 2			N	-0-			-0-
03	961 N	16	-0-	-945	-0-	16 2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTES-BEENE "12"				WELL #:	1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

SHORTES-BEENE "12"				WELL #:	2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 - 3980	
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-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 - 3908	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 - 3952	
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-

WHITESIDE "11" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 - 3974	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOX "2021"				WELL #:	1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 - 3880	
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-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 -	3924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
LIBERTY OAK (BIG SALINE)				53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 -	3374
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451 -	3504
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 -	3470
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 -	3627
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	589 N	352	-0-	-237	-0-	352	3		N	-0-			-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 -	3502
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200										
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3518	-	3618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			15	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			15	
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			15	
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			15	
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-			15	
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			15	

MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464	-	3555
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	

MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678	-	3706
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		425820	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487	-	3509
MAYBERRY, L. H.														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024 - WELL PLUGGED 07/09/24														

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494	-	3522
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712	-	3796
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532	-	3550
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024 - WELL PLUGGED 03/26/24														

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	104	1	972	2	N	-0-			93
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	-0-			93
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	139	1	973	2	N	-0-			93
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	121	1	1029	2	N	-0-			93
06		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	136	1	947	2	N	-0-			93
07		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	116	1	1030	2	N	-0-			93

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535															
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162															
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940															
02		551 N	526	-0-	-25	-0-	526	3			N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
06		570 N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-			-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

LIL AUDREY (COMYN) XTA RESOURCES LLC HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WESTERMAN, L. D.		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LILLY BELL (CADD)		53580 075 333935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348					
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54 1 29 9	858 3	N	26	26 1					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	87 1	949 3	N	-0-						-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88 1 26 9	883 3	N	24	24 1					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	84 1	1014 3	N	-0-						-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	74 1 28 9	985 3	N	25	25 1					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	76 1	1003 3	N	-0-						-0-

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		WELL #:	7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020					
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	470 3	N	3	3 1					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	53 1	581 3	N	-0-						-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	52 1 17 9	514 3	N	15	15 1					-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	20 1	246 3	N	-0-						-0-
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	18 1 7 9	243 3	N	6	6 1					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35 1	454 3	N	-0-						-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	N	3	3	1	-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	3	9	90	3	N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	8	1	62	3	N	2	2	1	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	9	67	3	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	1	1	1	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031				
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1	40
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-			40
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1	40
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-			40
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	3	1	1	42
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	9	73	3	N	1			43
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4020 - 4040				
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	9	57	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 4033 - 4067				
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	8	1	129	3	N	4	4	1	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	4	9	140	3	N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	113	3	N	3	3	1	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	3	3	1	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	3	9	188	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4043 - 4067				
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	6	1	98	3	N	3	3	1	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	9	92	3	N	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	85	3	N	2	2	1	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	9	98	3	N	3	3	1	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	1	1 1		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 9	57 3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	1	1 1		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	60 3	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	1	1 1		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4005 - 4034				
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	1	1 1		1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 9	57 3	N	-0-			1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	1	1 1		1
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	60 3	N	-0-			1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	1	1 1		1
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-			1

COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4011 - 4028				
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	4	4 1		-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	4 9	57 3	N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	N	1	1 1		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 9	141 3	N	3	3 1		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4084 - 4109				
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	2	2 1		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	2 9	84 3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	N	2	2 1		-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	10 1	60 3	N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	2 9	56 3	N	1	1 1		-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	5 1	57 3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4025 - 4036				
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	4 1	64 3	N	1	1 1		-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	1 9	57 3	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	N	1	1 1		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 9	74 3	N	1	1 1		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	15	1	244	3	N	9	9	1			2
03	341 N	224	-0-	-117	-0-	10	9	205	3	N	-0-					2
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	19	1	195	3	N	5	5	1			2
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	6	9	204	3	N	-0-					2
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	5	5	1			2
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-					2
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3997	-	4020						
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	3	3	1			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	9	131	3	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	3	3	1			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	120	3	N	3	3	1			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4043	-	4064						
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	6	1	92	3	N	4	4	1			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	4	9	119	3	N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	11	1	131	3	N	3	3	1			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	3	3	1			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3	9	235	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 4029	-	4046						
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	4	4	1			2
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4	9	579	3	N	-0-					2
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	660	3	N	15	15	1			2
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	642	3	N	-0-					2
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	17	9	773	3	N	16	16	1			2
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	754	3	N	-0-					2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4064	-	4078						
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	8	8	1			3
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9	9	250	3	N	-0-					3
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	6	6	1			3
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	N	-0-					3
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	9	167	3	N	5	5	1			3
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	19	1	133	3	N	-0-					3

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-					1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1			1
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-					1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	1	1	1			1
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001				TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024						
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	4	4	1			1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	4	9	116	3	N	-0-					1
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	112	3	N	3	3	1			1
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	9	136	3	N	-0-					1
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	3	3	1			1
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084						
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	1	1	1			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047						
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	5	5	1			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	9	205	3	N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	5	5	1			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6	9	210	3	N	5	5	1			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050						
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	5	1	79	3	N	4	4	1			-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	9	87	3	N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	2	2	1			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	9	56	3	N	1	1	1			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 28		ASSOCIATED RRCID -> 184819		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2001			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			2
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-					2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1			2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-					2
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	1	1	1			2
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100							
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	4	4	1			2
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	4	9	57	3	N	-0-					2
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	7	1	71	3	N	1	1	1			2
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	1	9	60	3	N	-0-					2
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	1	1	1			2
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054							
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	2	2	1			3
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	9	70	3	N	-0-					3
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	1	1	1			3
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					3
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	9	70	3	N	2	2	1			3
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	N	-0-					3
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012							
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			2
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-					2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1			2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	N	-0-					2
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	1	1	1			2
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112							
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	9	1	151	3	N	5	5	1			1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	6	9	151	3	N	-0-					1
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	14	1	114	3	N	3	3	1			1
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					1
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	9	170	3	N	5	5	1			1
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 37		ASSOCIATED	RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4053 - 4073	CNTY: STEPHENS			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	259	-0-	-31	-0-	15	1	238	3	N	5	5 1	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	6	9	338	3	N	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	8	8 1	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1						-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	9	9	328	3	N	-0-		-0-
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	27	1	292	3	N	8	8 1	-0-
						22	1						-0-
						9	9						-0-
						19	1	244	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	72	3	N	2	2 1	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	9	64	3	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	1	1 1	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	9	131	3	N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	3	3 1	-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	91	3	N	-0-		-0-
						3	9						-0-
						7	1						-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3967 - 4036					
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	10	10 1	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	9	315	3	N	-0-		-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	29	1	279	3	N	8	8 1	-0-
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	28	1						-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	9	9	299	3	N	-0-		-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	25	1	254	3	N	7	7 1	-0-
						19	1						-0-
						8	9						-0-
						20	1	261	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4027 - 4070					
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	13	1	216	3	N	7	7 1	1
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8	9	328	3	N	-0-		1
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	N	8	8 1	1
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1						1
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9	9	376	3	N	-0-		1
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	9	9 1	1
						28	1						1
						10	9						1
						30	1	394	3	N	-0-		1
COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4022 - 4032					
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1 1	15
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	57	3	N	-0-		15
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1 1	15
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-		15
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	1	1 1	15
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	9	57	3	N	-0-		15
						4	1						15

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
		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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	6	1	98	3	N	3	3	1			4
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	3	9	57	3	N	-0-					4
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	93	3	N	1	1	1			4
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	9	128	3	N	-0-					4
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	3	3	1			4
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	9	97	3	N	-0-					4
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4046	-		4074						
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	4	4	1			1
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	9	202	3	N	-0-					1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	5	5	1			1
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	-0-					1
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	6	9	183	3	N	5	5	1			1
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	14	1	258	3	N	-0-					1
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		WELL #: 4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098	-		4105					
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					40
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					40
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					40
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					40
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					40
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					40
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2315	-		2323						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS		53655 300 925464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND							
		WELL #: 1		RRCID -> 118108	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 528	-		548						
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-

LINDE (FRYE)		//CONT.//		53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS, LEO C.		//CONT.//		925464										
WILLIAMS		WELL #:		5A	RRCID ->	118685	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF.	515	-	556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LINK (CADD0)				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
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-

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
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008														

LINK RANCH (STRAWN)				53738 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
LINK "M"		WELL #:		1	RRCID ->	290333	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2778	-	2782
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-			-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-			-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-			-0-
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ALARON ENERGY, INC.		010450													
PETREY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-

BIG STAR EXPLORATION		070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ADDISON-PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757							
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
STEWART-HOOD		WELL #: 1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252							
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-				-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				-0-
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-				-0-
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-				-0-
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-				-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
KEY		WELL #: 1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958							
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	4	5		11
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	4	5		7
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	4	5		3
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-	3	5		-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPAN (STRAWN)		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	377 N	363	-0-	-14 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-		-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #: 4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULKNER, K. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JERICHO ENERGY, INC		432097		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0		
DOSTER BRUCE		WELL #: 1								
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3 1 58 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3 1 60 2	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3 1 59 2	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3 1 62 2	N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	2 1 51 2	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1 66 2	N	-0-		-0-

GUERRY GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A		
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6 1 126 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	6 1 120 2	N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	6 1 132 2	N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	7 1 138 2	N	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1 137 2	N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	8 1 160 2	N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097									
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714 -	2732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	3 1	72 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	4 1	79 2	N	-0-		-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	4 1	80 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	4 1	87 2	N	-0-		-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	4 1	88 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	4 1	89 2	N	-0-		-0-	

GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 -	2686
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	2 1	49 2	N	-0-		-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-	

MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		589983	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	N/A	
HOOPER				3E									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A	
ALDENHOVEN				1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUN-KEY OIL CO., INC.		WELL #:		829320	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	N/A	
HALBERT				2E									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID -> 075170	COMPL. DATE 01/06/1977			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT	-0-

STEWART-HOOD		WELL #:		1 U	RRCID -> 078268	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WYOMING DIAMOND A LLC		WELL #:		945735	RRCID -> 058745	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
ALDENHOVEN				2					
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-

LITE (STRAWN)		WELL #:		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655			TOTAL DEPTH	4230	PERF. 1827 - 1831
BARNETT		WELL #:		1	RRCID -> 118204	COMPL. DATE 08/23/1985			
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 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-

BARNETT		WELL #:		2	RRCID -> 119630	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID -> 119631	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1809 - 1814
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-	-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983	
PETEX		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983	
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983	
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
07	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2		N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838	
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870 - 2936						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					52

GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826 - 2918						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-

GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2832 - 2848						
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184															
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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															
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-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															
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920															
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			12
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			12
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	122 3	13 9	N	12			24
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			24
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129 3	7 9	N	6			30
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135 3	7 9	N	6			36

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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000													
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118													
02		932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3		N	-0-	-0-
04		960 N	836	-0-	-124	B	-0-	836	3		N	-0-	-0-
05		992 N	868	-0-	-124	B	-0-	868	3		N	-0-	-0-
06		900 N	816	-0-	-84	B	-0-	816	3		N	-0-	-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3		N	-0-	-0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537													
02		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-	-0-
04		300 N	250	-0-	-50	B	-0-	250	3		N	-0-	-0-
05		310 N	259	-0-	-51	B	-0-	259	3		N	-0-	-0-
06		270 N	244	-0-	-26	B	-0-	244	3		N	-0-	-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069													
02		174 N	116	-0-	-58	B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-	-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3		N	-0-	-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-	-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-	-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT	-0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL C SW		54580 599 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	4461 - 4516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-

NAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517
02		406 N	382	-0-	-24	-0-	380 3	2 9	N	2	99
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	99
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	99
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	99
06		390 N	302	-0-	-88	-0-	302 3		N	-0-	99
07		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-	99

MITCHELL, C. -18-		WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114
02		580 N	478	-0-	-102	-0-	478 3		N	-0-	-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-
*07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21		WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	14
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	14
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-	14
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	14
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14

WHARTON 3-16		WELL #:	1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	52
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	52
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-	52
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	52
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	52
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-	52

WHARTON 2-21		WELL #:	7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	4
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	4
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-	4
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	4
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	4
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-	4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V.		706379												
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512 - 528		
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-
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507 - 524		
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-
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520 - 540		
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-
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512		
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-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		8333332											
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 - 528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544			
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-

LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548			
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-

LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540			
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-

LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545			
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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488			
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:		620678	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677		
ARROTT				1									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805		
MARINER				1									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

				PLUGGED AND ABANDONED	05/10/2004								

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CARTER "53"				WELL #: 1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CARTER "23"				WELL #: 1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CARTER 7-40				WELL #: 1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	- 3894					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871					
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3				N	-0-			22
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3				N	-0-			22
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3				N	-0-			22
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3				N	-0-			22
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3				N	-0-			22
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3				N	-0-			22

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
L.J. RESOURCES, LLC				479988										
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A						
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				N	-0-			14
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				N	-0-			14
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			14
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14

WATSON, GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A						
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3				N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3				N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3				N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-			-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988									
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			18
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			18
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			18
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			18
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			18
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			18

WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A		
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			43
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			43
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			43
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			43
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			43
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	25	-0-	25	75	25 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	76	-0-	76	151	76 3		N	-0-			-0-
04		219 R	68	-0-	-151	-0-	68 3		N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-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		
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			78
03		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			78
04		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			78
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			78
06		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			78
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880		
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03		558 N	430	-0-	-128	-0-	430 3		N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746 - 3790		
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	117 3		N	-0-			79
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			79
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			79
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			79
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		N	-0-			79
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			79

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	58	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-	58	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	58	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	58	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	58	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	58	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898		
02	232 N	179	-0-	-53	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990		
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	Y	-0-	-0-	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	Y	-0-	-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	Y	-0-	-0-	
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	Y	-0-	-0-	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	Y	-0-	-0-	
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944		
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-	
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950		
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	415 3	N	-0-	-0-	
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3	N	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	348 N	320	-0-	-28	-0-		320	3		N	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-		335	3		N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-		320	3		N	-0-			-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-		328	3		N	-0-			-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-		312	3		N	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-		305	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880		
02	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	3		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	3		N	-0-			-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-		5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900		
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970		
02	580 N	546	-0-	-34	-0-		546	3		N	-0-			-0-
03	589 N	399	-0-	-190	-0-		399	3		N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	3		N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	3		N	-0-			-0-
07	651 N	482	-0-	-169	-0-		482	3		N	-0-			-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650		
02	58 N	46	-0-	-12	-0-		46	3		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580		
02	4031 X	3615	-0-	-416	-0-		3615	3		N	-0-			-0-
03	4309 X	4040	-0-	-269	-0-		4040	3		N	-0-			-0-
04	3930 X	3889	-0-	-41	-0-		3889	3		N	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		3933	3		N	-0-			-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		3942	3		N	-0-			-0-
07	4030 X	3730	-0-	-300	-0-		3730	3		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520		
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	3		N	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	3		N	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	3		N	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	3		N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	3		N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	3		N	-0-			-0-

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					46
03		341 N	14	-0-	-327	-0-	14	3			Y	-0-					46
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1106	3	73	9	Y	66					112
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10					122
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	3	3	9	Y	3					125
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	785	3	8	9	Y	7					132

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04		360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					5
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					5
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7					12
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	Y	2					14
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					14
07		279 N	17	-0-	-262	-0-	16	3	1	9	Y	1					15

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 15952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	625	3	N	-0-					-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	750	3	N	-0-					-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	120	1	752	3	N	-0-					-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	113	1	682	3	N	-0-					-0-
06		840 N	765	-0-	-75	-0-	104	1	661	3	N	-0-					-0-
07		899 N	795	-0-	-104	-0-	106	1	689	3	N	-0-					-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	751	3	N	-0-					-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	3	N	-0-					-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	109	1	872	3	N	-0-					-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	110	1	879	3	N	-0-					-0-
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	851	3	N	-0-					-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	97	1	841	3	N	-0-					-0-

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

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300 -	3312			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932												
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757 -	4120			
02	DLQ G-10	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-			

LONG, LOLITA				5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893 -	1959			
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-			

HINKSON				7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 -	3715			
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-			

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494												
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202 -	3212			
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-			

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 -	3425			
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-		-0-			
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	3	N	-0-		-0-			
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	26	1	247	3	N	-0-		-0-			
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-		-0-			
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	25	1	242	3	N	-0-		-0-			
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	26	1	237	3	N	-0-		-0-			

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 -	3205			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	699	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	-0-	102	1	693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 -	3304			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 -	3248			
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 -	3190			
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	32	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	33	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3200 -	3277			
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	779	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	756	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	-0-	87	1	584	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	926	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	829	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	842	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 -	3475			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 -	3248			
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOYD-DALTON (1200)				55327 460	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494							
LANEVE, V.D. MRS. 'A'		WELL #:		21	RRCID ->	293918	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1142 - 1149
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	22
03	806 N	374	-0-	-432	-0-	374	3		N	-0-	22
04	600 N	150	-0-	-450	-0-	150	3		N	-0-	22
05	682 N	365	-0-	-317	-0-	304	3	61 9	N	55	77
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	256	3	1 9	N	1	78
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1 9	N	1	79

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
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2		Y	-0-	45
03	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40	2		Y	-0-	45
04	DLQ G-10	19	-0-	19	96	19	2		Y	-0-	45
05	DLQ G-10	40	-0-	40	136	40	2		Y	-0-	45
06	178 N	42	-0-	-136	-0-	42	2		Y	-0-	45
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	45

LONG TRUSTS, THE				507585							
GOREE -SKB		WELL #:		1	RRCID ->	078889	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4184 - 4192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB				5	RRCID ->	083531	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4205 - 4237
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-	66
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-	66
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-	66
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-	66
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-	66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		//CONT.//		55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #:		8A	RRCID ->	083532	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4188 - 4242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	Y	-0-		91		
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	Y	-0-		91		
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	Y	-0-		91		
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	Y	-0-		91		
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	Y	-0-		91		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		91		

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		

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

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

LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861		
ROGERS "B"												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718		
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		427739		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		427739		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M.E.S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842		
SINGLETON, JOE												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744		
PARKS												
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	-0-		N	-0-			75
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.//	56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN								
			684615											
		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 UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3887 -	3904		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3808 -	3814		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3786 -	3791		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY			56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
			498735											
		WELL #:	1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2330 -	2340		
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28

REID, GRADY		WELL #:	2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2280 -	2290		
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	0	W	3	-0-	3	3	3 2			N	-0-			-0-
05	0	W	3	-0-	3	6	3 2			N	-0-			-0-
06	0	W	3	-0-	3	9	3 2			N	-0-			-0-
07	0	W	3	-0-	3	12	3 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 W	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
05	0 W	5	-0-	5	10	5	2		N	-0-			-0-
06	0 W	5	-0-	5	15	5	2		N	-0-			-0-
07	0 W	5	-0-	5	20	5	2		N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308		
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 W	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
05	0 W	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1	-0-	1	3	1	2		N	-0-			-0-
07	0 W	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297 - 2314		
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	0 W	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
*05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290 - 2294		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13

M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETROCAT INNOVATIONS, LLC		660311											
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 - 3510		
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-

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		
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			15
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			15
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			15
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			15
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			15
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3		Y	-0-			15

MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
WILSON, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189		
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		138
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		138
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		138
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		138
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		138
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		138

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		
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-

CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36 1	200 2	N	-0-	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	35 1	167 2	N	-0-	-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	35 1	166 2	N	-0-	-0-
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	58 1	108 2	N	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 2	N	-0-	-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	13 1	166 2	N	-0-	-0-

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
NANCE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249		
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		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-

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			
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13 1	73 2	N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15 1	71 2	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17 1	82 2	N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	17 1	32 2	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 084183	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3817	- 3837			
02	1276 N	1239	-0-	-37	-0-	1239 2		N	-0-			1
03	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1252 2		N	-0-			1
04	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175 2		N	-0-			1
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172 2		N	-0-			1
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116 2		N	-0-			1
07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154 2		N	-0-			1

LONG-JONES				WELL #: 2	RRCID -> 086168	COMPL. DATE 12/30/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4200	- 4253			
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37 1	207 2	N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	41 1	196 2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	44 1	209 2	N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	83 1	155 2	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	280 2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 086611	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH 5523	PERF. 4284	- 4348			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, RONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 154586	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4191	- 4208			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631	
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-

KIDWELL HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778	
02	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858 2		N	-0-		-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186 2		N	-0-		-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616	
02	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	57 1	321 2	N	-0-		83
03	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	57 1	284 2	N	-0-		83
04	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	66 1	311 2	N	-0-		83
05	279 N	262	-0-	-17	B	-0-	91 1	171 2	N	-0-		83
06	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	22 1	287 2	N	-0-		83
07	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	27 1	335 2	N	-0-		83

MALES (4850)			56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC			101481									
SHARPE			WELL #: 1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4315 - 5058	
02	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 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	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 2		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 2		N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889						CNTY: PARKER			
ROBERTSON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4328 - 5206	
02	606 N	606	-0-	-0-		-0-	59 1	547 2	N	-0-		128
03	648 N	648	-0-	-0-		-0-	66 1	582 2	N	-0-		128
04	630 N	626	-0-	-4		-0-	78 1	548 2	N	-0-		128
05	651 N	612	-0-	-39		-0-	64 1	548 2	N	-0-		128
06	630 N	594	-0-	-36		-0-	75 1	519 2	N	-0-		128
07	651 N	610	-0-	-41		-0-	62 1	548 2	N	-0-		128

MALES (4850)												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
DOW FEE //CONT.// 629889												
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14

CRAVENS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47

HOBSON UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814												
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13

RKW OPERATING LLC												
TABOR GAS UNIT 714311												
WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345												
02		14B DENY	69	-0-	69	3036	69	2				-0-
03		14B DENY	73	-0-	73	3109	73	2				-0-
04		14B DENY	59	-0-	59	3168	59	2				-0-
05		14B DENY	54	-0-	54	3222	54	2				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3222					NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3222					NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												
LONG - JONES 809930												
WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826												
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	7	1	40	2	N	-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	N	-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	2	N	-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	16	1	29	2	N	-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 25 RRCID -> 291553 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1026 - 1038

02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 8615 RRCID -> 297455 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 1839 PERF. 1463 - 1589

07	124	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
----	-----	--------	-----	------	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

STUART, J. N. "A" WELL #: 8602 RRCID -> 297706 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1505 - 1558

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

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
 TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

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-

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

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

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

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-

SA 2 (Troxell) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

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

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

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-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	5
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			1
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			1
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			1
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			1
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			1
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			1

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
JP OIL & GAS, LLC			448017							
KERR		WELL #:	4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204	- 3208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WAYNICK, WEST		WELL #:	1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229	- 3240	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WAYNICK, WEST		WELL #:	2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214	- 3230	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN, FRED		WELL #:	2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184	- 3224	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN, FRED		WELL #:	3	RRCID -> 142129	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3207	- 3218	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
KERR		WELL #:	6	RRCID -> 154646	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3211	- 3288	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
ROCK OPERATING WEATHERS				722855								
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	957 #	735	-0-	-222	-0-	735 2		Y	-0-			-0-
03	961 #	861	-0-	-100	-0-	861 2		Y	-0-			-0-
04	930 #	866	-0-	-64	-0-	866 2		Y	-0-			-0-
05	868 #	745	-0-	-123	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
06	840 #	554	-0-	-286	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	763	-0-	763	763	763 2		Y	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE				946964			CNTY: EASTLAND					
		WELL #:		1	RRCID -> 218891	COMPL. DATE 02/12/1991	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3364	- 3378			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-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-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GARRETT				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
				088563								
		WELL #:		1	RRCID -> 089284	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3063	- 3080			
02	493 N	400	-0-	-93	-0-	400 3		N	-0-			-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3		N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100) BRAKA OPERATING, L.L.C. BERRY				57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
				088563								
		WELL #:		1	RRCID -> 089074	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH 3748	PERF. 3144	- 3156			
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			112
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			112
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-			112
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			112
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			112
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			112

CDJ OIL CO. HARLOW, LOUISE "D"				140598			CNTY: EASTLAND					
		WELL #:		1	RRCID -> 133343	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3258	- 3288			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

HARLOW, LOUISE				1	RRCID -> 135175	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 3838	PERF. 3271	- 3290			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL, HOWARD 824340
 DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					4
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					4
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					4
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					4
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					4
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					4

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					82
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					82
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					82
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	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

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

02	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					63
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					63
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					63
05	4 #	3	-0-	-1	-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

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			73
03	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			73
04	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			73
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			73
06	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			73
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266		
02	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
04	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
05	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

MANNING-OCONNOR (CADD)		57186 200		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
PARDUE OIL, INC.		639400												
O'CONNOR, C.J.		WELL #:		1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

MANNING-OCONNOR (CADDO)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782								
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 3312	- 3318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO					
BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292	- 3300			
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-

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WRIGHT, C. M.		WELL #:			RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3978	- 4008			
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012												

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761			CNTY: PALO PINTO					
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	- 4112			
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-

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO					
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	- 4454			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580	- 4620			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARGIE (CONGL) KROH OPERATING LLC MONTGOMERY "55"		57396 500 478245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
		WELL #: 1		RRCID -> 193387		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 3852 - 3862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
		WELL #: 1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251			
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARINER (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC MARINER		57513 075 221932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794			
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-

MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574			
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-

MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479			
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-

MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877			
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-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 169397	COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3857	- 3867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
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-

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212				CNTY: EASTLAND				
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5436	- 5446			
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	-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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: EASTLAND				
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 5516	- 5538			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
RIDDLE TRACT 5		WELL #:		1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3015	- 3042			
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-			-0-

MORGAN				1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3074	- 3084			
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2		N	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020 - 3040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 N	-0-	-0-	-87	-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	72 N	-72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065 - 3077		
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	281551	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930 - 2940		
02	2581 N	2366	-0-	-215	-0-	2365	2	1 9	N	1			125
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1 9	N	1			126
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			126
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			126
06	2460 N	1976	-0-	-484	-0-	1974	2	2 9	N	2			128
07	2697 N	2166	-0-	-531	-0-	2166	2		N	-0-			128

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059											
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 - 3054		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			11
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			11
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			11
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			11
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			11
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2997 - 3010		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			8
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			8
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			8
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			8
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			8
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3000 - 3010		
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			2
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			2
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			2
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			2
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			2
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			2

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		27
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-		27
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		27
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		27
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		27
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		44
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-		44
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		44
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		44
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-		44
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-		44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		WELL #:		715500								
SWENSON HEIRS		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARY EMMA (CADD)		WELL #:		57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		953796								
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	94	3	31	9	N	28	86
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	78	3	59	9	N	54	67
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	105	3	11	9	N	10	77
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	110	3	11	9	N	10	87
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	153	3	42	9	N	38	125
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	86	3	52	9	N	47	14

MASK (CADD)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
SANDSTONE SERVICES, LLC		748023								
MASK 2284		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATTHEWS (CADD)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
FTC CONSULTING, LLC		288423								
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
BURLESON "34"		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175		
02	1566 N	761	-0-	-805	-0-	747 3	14 9	N	13	19
03	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	1046 3	36 9	N	33	52
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1048 3	25 9	N	23	75
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1017 3	26 9	N	24	99
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1129 3	34 9	N	31	130
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	130

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		
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-

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		
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-

MCBRIDE (BEND CONGL.)															
PETEX															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"															
WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788															

02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

FAMBRO E															
WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906															

02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-

SAM FAMBRO '10'															
WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934															

02		464 N	369	-0-	-95	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04		420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)															
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
BUZBEE "F"															
WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320															

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

ROLLO RESOURCES, LLC															
BRANNON II															
WELL #: 5 RRCID -> 092534 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648															

02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCLEISH-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			
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-

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			
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-

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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			
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2				N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2				N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A																	

02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-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																	

02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04		660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-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																	

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

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345																	
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A																	

02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A																	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-			-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

NELSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

02	174 N	31	-0-	-143	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCINTOSH (STRAWN) 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 MCINTOSH D. WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380

02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
 CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-			-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

02	783 N	776	-0-	-7	-0-	776 2		N	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 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-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-

COOK, DAVID W. 174327
 COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
GIANT NRG CO., LP				302592								
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910 - 4922			
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	69	1	173	2	N	-0-	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	121	1	184	2	N	-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	116	1	224	2	N	-0-	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	128	1	187	2	N	-0-	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	117	1	153	2	N	-0-	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	117	1	245	2	N	-0-	
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912 - 4922			
02	667 N	632	-0-	-35	-0-	182	1	450	2	N	-0-	
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	296	1	441	2	N	-0-	
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	231	1	434	2	N	-0-	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	329	1	469	2	N	-0-	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	352	1	450	2	N	-0-	
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	248	1	501	2	N	-0-	
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736 - 4740			
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	395	1	814	2	N	-0-	
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	587	1	764	2	N	-0-	
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	614	1	990	2	N	-0-	
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	600	1	750	2	N	-0-	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	594	1	671	2	N	-0-	
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	619	1	1067	2	N	-0-	
GRISSOM PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758 - 3770			
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-	
MCLENNAN (MISS)				59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177								
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119221	COMPL. DATE 11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3965 - 3969			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCLENNAN (MISS)		//CONT.// 59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ROBUCK PETROLEUM, LLC		//CONT.// 722177									
MASON, L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3994 - 4012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MINGUS OIL & GAS		569683									
MILLER, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15	
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	18		75	

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3588 - 3614	
02	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278 2	N	-0-	-0-	
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-	
06	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	256	-0-	-23	B	-0-	256 2	N	-0-	-0-	

BRENTS, WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3902 - 3925	
02	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-	13	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-	13	
03	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2	N	-0-	13	
04	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-	13	
05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-	13	
06	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-	13	
07	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 2	N	-0-	13	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3988 - 0	
02	203 N	111	-0-	-92	B	-0-	111 3	Y	-0-	56	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	111 3	Y	-0-	56	
03	217 N	171	-0-	-46	B	-0-	171 3	Y	-0-	56	
04	210 N	105	-0-	-105	B	-0-	105 3	Y	-0-	56	
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	Y	-0-	56	
06	DLQ G-10	102	-0-	102	B	102	102 3	Y	-0-	56	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	102	102 3	Y	-0-	56	

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
NORMAN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	4		Y	-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 - 0	
02	145 N	106	-0-	-39 B	-0-	106 3	Y	-0-			10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	Y	-0-			10
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	Y	-0-			10
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	Y	-0-			10
06	DLQ G-10	82	-0-	82 B	82	82 3	Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	82		Y	-0-			10

FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0	
02	203 N	88	-0-	-115 B	-0-	88 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	Y	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		Y	-0-			-0-

COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0	
02	145 N	97	-0-	-48 B	-0-	97 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 3	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	Y	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A	
02	609 N	229	-0-	-380 B	-0-	229 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	Y	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	Y	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	Y	-0-			-0-
06	750 N	413	-0-	-337 B	-0-	413 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		Y	-0-			-0-

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940													
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023													
WISE EXPLORATION 932980													
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599													
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
*07	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
AMEN OIL LLC 016944													
SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC 101481													
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A													
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0													
02	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55 2	N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55 2	N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55 2	N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55 2	N	-0-			-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43 2	N	-0-			-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38 2	N	-0-			-0-
JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A													
02	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435 2	N	-0-			30
03	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435 2	N	-0-			30
04	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435 2	N	-0-			30
05	435	N	435	-0-	-0-		-0-	435 2	N	-0-			30
*06	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334 2	N	-0-			30
*07	298	N	298	-0-	-0-		-0-	298 2	N	-0-			30

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481										
MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		N	-0-		-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		N	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		N	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		N	-0-		-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 2		N	-0-		-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A				
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192				
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2127 2		N	-0-		-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2127 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2127 2		N	-0-		-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2127 2		N	-0-		-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2127 2		N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A												
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	91
03		806 N	701	-0-	-105	-0-	72	1	629	2	N	91
04		750 N	636	-0-	-114	-0-	79	1	557	2	N	91
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	91
06		690 N	247	-0-	-443	-0-	31	1	216	2	N	91
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	101	1	893	2	N	91

RKW OPERATING LLC 714311												
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0												
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SABRE OPERATING, INC. 742261												
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
LANDERS-RILEY				WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
TARPON OIL & GAS CO.				836178		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
SMITH BERRY				WELL #: 1										
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-			21
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			21
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			21
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-			21
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
SMITH, BERRY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			14
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			14
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-			14
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-			14
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2624	3	185	9	N	168	1		14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
CAVENESS				WELL #: 1										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
DOW				WELL #: 1										
02	174 N	134	-0-	-40	B	-0-	134	2		N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			13
03	117 N	117	-0-	-70	B	-0-	200	2		N	-0-			13
04	270 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13
05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13
*06	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13
*07	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481			TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378	0
JONES-D-		WELL #:		1	RRCID -> 057815	COMPL. DATE 09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		64
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		64
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		64
*06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		64
*07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		64

CLINTON		WELL #:		1	RRCID -> 066187	COMPL. DATE 01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF. 4732	0
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WALDEN		WELL #:		1	RRCID -> 067165	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A	
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
*06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
*07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-

SCHUTTS		WELL #:		1 T	RRCID -> 068393	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
02	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
FARMER B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 060231	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A	
02	406 N	360	-0-	-46 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
07	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-

MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 060834	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A	
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
04	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
BROOM		WELL #:		1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		58 N	43	-0-	-15 B	-0-		43 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		62 N	33	-0-	-29 B	-0-		33 3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0 B	-0-		40 3		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0 B	-0-		41 3		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0 B	-0-		40 3		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0 B	-0-		39 3		N	-0-			-0-

DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4754 - 4762		
02		261 N	210	-0-	-51 B	-0-		210 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	206	-0-	-104 B	-0-		206 3		N	-0-			-0-
04		210 N	209	-0-	-1 B	-0-		209 3		N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0 B	-0-		228 3		N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6 B	-0-		204 3		N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0 B	-0-		223 3		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	069961	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	N/A		
HARRIS "C"		629889												
02		265 N	265	-0-	-0 B	-0-		26 1	239 2	N	-0-			27
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		674 N	674	-0-	-0 B	-0-		69 1	605 2	N	-0-			27
04		378 N	378	-0-	-0 B	-0-		47 1	331 2	N	-0-			27
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			27
06		660 N	88	-0-	-572 B	-0-		11 1	77 2	N	-0-			27
07		403 N	330	-0-	-73 B	-0-		33 1	297 2	N	-0-			27

POPE, WILLIAM H.		WELL #:		1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5691 - 5770		
POPE "C"		671431												
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-

RHYNE, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4810 - 5128		
JONES-B-		706379												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			91
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			91
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			91
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			91
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			91
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			91

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		-0-										
03		9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	11	-0-	11 B	11	11	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	11				Y	-0-			-0-

BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 072617			COMPL. DATE 05/24/1977			TOTAL DEPTH 5025	PERF. N/A		
02		261 N	104	-0-	-157 B	-0-	104	3		Y	-0-			12
03/01		BALANCING DATE		-0-										
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		Y	-0-			12
04		270 N	213	-0-	-57 B	-0-	213	3		Y	-0-			12
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		Y	-0-			12
06	DLQ	G-10	118	-0-	118 B	118	118	3		Y	-0-			12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	118				Y	-0-			12

WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 093180			COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5296 - 5302		
02		29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23	3		Y	-0-			41
03/01		BALANCING DATE		-0-										
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		Y	-0-			41
04		210 N	49	-0-	-161 B	-0-	49	3		Y	-0-			41
05		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		Y	-0-			41
06		90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3		Y	-0-			41
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-			41

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		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170										
PHILLIPS "C"		WELL #:		1	RRCID -> 221484			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4164 - 4174		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.		706379									
PHILLIPS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	076554	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5894	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
BROWN ELIZABETH		WELL #:	1 C	RRCID ->	059452	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-
06	0	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
JONES J.T.		101481									
		WELL #:	1	RRCID ->	061947	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	1480	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-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-

POWELL C.J.		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
		WELL #:	2	RRCID ->	064296	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	1446	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-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-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
HASTINGS		101481									
		WELL #:	1 C	RRCID ->	060232	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

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

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	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-

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

02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-			21
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-			21
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	Y	-0-			21
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	Y	-0-			21
06		180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	Y	-0-			21
07		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	Y	-0-			21

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

02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-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

02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2	N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932													
STEPHEN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514					
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-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374					
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-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577					
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-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370					
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-

HINKSON, BILL "A"		WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3666 - 3671					
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-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
LIVINGSTON				WELL #:	1 L	RRCID -> 129164	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 4272	PERF. 3610	- 3624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE				WELL #:	4	RRCID -> 112971	COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH 3972	PERF. 3846	- 3851		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
FLUEGGE				WELL #:	5	RRCID -> 115131	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 4007	PERF. 3396	- 3408		
02	3 N	1	-0-	-2		-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3		-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4		-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE 37				WELL #:	1	RRCID -> 204788	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3881	- 3998		
02	478 N	478	-0-	-0-		-0-	478 2		N	-0-		-0-
03	758 N	758	-0-	-0-		-0-	758 2		N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-		-0-	374 2		N	-0-		-0-
05	496 N	340	-0-	-156		-0-	340 2		N	-0-		-0-
06	570 N	506	-0-	-64		-0-	506 2		N	-0-		-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-		-0-	434 2		N	-0-		-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284			CNTY: PALO PINTO					
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:	2	RRCID -> 111492	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3882	- 3890		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE 37 -B-				WELL #:	3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552		
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-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615							
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	- 3680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965							
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	33
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	33
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	33
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	33
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	33
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	33

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	- 3946
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID -> 237653	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3850	- 3858
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	22

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
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-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384		N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

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

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

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

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

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

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
*07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

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	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

02		1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699 2	N	-0-			66
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-			66
04		1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548 2	N	-0-			66
05		1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486 2	N	-0-			66
06		1740 N	1491	-0-	-249	-0-	1491 2	N	-0-			66
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT			66

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			94
03		651 N	574	-0-	-77	-0-	574 2	N	-0-			94
04		630 N	560	-0-	-70	-0-	560 2	N	-0-			94
05		651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2	N	-0-			94
06		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2	N	-0-			94
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			94

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
 WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

02		290 N	162	-0-	-128	-0-	162 2	N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	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-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	69	
03		589 N	164	-0-	-425	-0-	164 2		N	-0-	69	
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-	69	
*05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	636 2	21 9	N	19 7	-0-	
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-	
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911				CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIKE				WELL #:		2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

J-TEC OPERATING, LLC				427739				CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JOHNSON, J. M.				WELL #:		1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		145 N	106	-0-	-39	-0-	106 3		N	-0-	-0-	
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-	-0-	

SPEARS, J.L.				WELL #:		1		RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		261 N	215	-0-	-46	-0-	215 3		N	-0-	174	
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	174	
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-	174	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	174	
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-	174	
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-	174	

MINERAL WELLS (CADDO)				61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		319 N	253	-0-	-66 B	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
03		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-	-0-	
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-	-0-	
05		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-	-0-	
06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-	-0-	
07		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-	
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061								
KATMANDU		WELL #:		2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4243 - 4262
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	85			85
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	24			109
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	2	8	109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			151

4W OPERATING, LLC				953506								
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4420 - 4424
02	986 N	903	-0-	-83	-0-	903	2	N	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
04	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2	N	-0-			-0-
05	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2	N	-0-			-0-
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	2	N	-0-			-0-
07	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212								
PUTNAM		WELL #:		1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
TURKEY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)				61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
D C - S		WELL #:		3	RRCID ->	212129	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2736 - 2810
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-

D C - S		WELL #:		5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	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-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.//		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
GILBERT, RED		WELL #: 1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2294 - 2322						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHASTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446		PERF. 2291 - 2574						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT		WELL #: 2		RRCID -> 109106		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2380 - 2385						
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2174 - 2199						
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

WHARTON, HERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113137		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 2801		PERF. 2205 - 2750						
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-

MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 172672		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2667 - 2689						
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 3121 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-			631	2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-			601	2	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-			585	2	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-			600	2	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-			556	2	-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-		NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
WILSON, F.W.		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572	
02	29 N	20	-0-	-9		-0-		N	20	2	-0-
03	31 N	25	-0-	-6		-0-		N	25	2	-0-
04	30 N	20	-0-	-10		-0-		N	20	2	-0-
05	31 N	20	-0-	-11		-0-		N	20	2	-0-
06	30 N	20	-0-	-10		-0-		N	20	2	-0-
07	31 N	12	-0-	-19		-0-		N	12	2	-0-
MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERWIN OPERATING		100175									
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451		PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4288		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4288		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4288		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4288		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911											
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	522 N	197	-0-	-325	-0-	197	2		N	-0-			14
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2		N	-0-			14
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-			14
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			14
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			14
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			14

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510					
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	2		N	-0-			15
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			15
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			15
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			15
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			15
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			15

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429					
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1											
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-

WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237					
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			18
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			18
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			18
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			18
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			18
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			18

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387					
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1											
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//												61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY												475741										
GRAND BERRY												WELL #:	2	RRCID ->	129835	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4046 -	4056
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			12						
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			12						
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			12						
05		10 N	6	-0-	-4	-0-		6	2			N	-0-			12						
06		10 N	6	-0-	-4	-0-		6	2			N	-0-			12						
07		10 N	3	-0-	-7	-0-		3	2			N	-0-			12						

LEXGAS, INC.												500222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HART RANCH												WELL #:	8751	RRCID ->	017998	COMPL. DATE	05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4234 -	4240
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-						

HART RANCH												WELL #:	8691	RRCID ->	081355	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4410 -	4431
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-						

HART RANCH												WELL #:	8741	RRCID ->	081596	COMPL. DATE	12/19/1978	TOTAL DEPTH	4817	PERF.	4424 -	4427
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	31	-0-	31	-0-		31	2			N	-0-			-0-						
07		0 W	52	-0-	52	-0-		83	52	2		N	-0-			-0-						

HART RANCH												WELL #:	8671	RRCID ->	084706	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4454 -	4467
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-						

HART RANCH												WELL #:	8681	RRCID ->	088085	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4772 -	4776
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-						

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456								
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-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260								
02	1827	X	1678	-0-	-149	-0-	1678	3		N	-0-					128
03	1953	X	1647	-0-	-306	-0-	1647	3		N	-0-					128
04	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	1496	3		N	-0-					128
05	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-					128
06	1740	X	1560	-0-	-180	-0-	1560	3		N	-0-					128
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT					128

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610														
WALTER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868								
02	174	N	2	-0-	-172	-0-	2	3		N	-0-					24
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					24
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					24
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					24
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					24
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-					24

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740								
02	464	N	371	-0-	-93	-0-	371	3		N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	290 N	227	-0-	-63	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
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-	

G & F OIL, INC.				292000	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO			
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	

LEXGAS, INC.				500222	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO			
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-	

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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 W	50	-0-	50	50	50 2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	31	-0-	31	81	31 2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	32	-0-	32	113	32 2	N	-0-		-0-	
06	113 R	-0-	-0-	-113	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BIG HART				1	RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3110 - 3117
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-	

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)													
LEXGAS, INC.													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)													
PALO CROSS, LLC													
COLLINS													
WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-

DYMENT													
WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
06		300 N	150	-0-	-150	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)													
J-TEC OPERATING, LLC													
HILL													
WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)													
ADKINS, MICHAEL H.													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	667 N	611	-0-	-56	-0-	611 2		N	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 2		N	-0-		-0-
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		N	-0-		-0-
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627 2		N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.				706379				CNTY: PALO PINTO			
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
WELCH		WELL #:		2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170							
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230 - 4240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4274 - 4284
02	T. A.	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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
REO OPERATING LLC		701876								
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320								
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991										

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
HINKSTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HUBBARD, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258		
02	174 N	173	-0-	-1	B	-0-	173	2	N	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-
07	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2	N	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
MOORE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261		
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)			61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
ESG RESOURCES LLC			101582													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

DUNAWAY, W. T. UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214					
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)			61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V.			706379													
PRICE, D.			WELL #: 1		RRCID -> 088870		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1846 - 1868					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOGGINS, J.			WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)			61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223													
REDELLE			WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
REESE, KAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
06	540 N	393	-0-	-147	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3	N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

J-TEC OPERATING, LLC		427739									
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		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	
02	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-	72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	404	-0-	-61	B	-0-	404	2	N	-0-	72
04	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-	72
05	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-	72
06	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-	72
07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2	N	-0-	72

J-TEC OPERATING, LLC		427739									
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LAFFOON FARM		481009										
CASADOR "A"		WELL #:		2AU RRCID -> 104798		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

RHYNE, J.V.		706379										
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #:		1 C RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706				
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MEPCO-ELECTRA		WELL #:		1 C RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790				
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-

AIRPORT		WELL #:		2 RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790				
02	58 N	40	-0-	-18	B	-0-	40	3		Y	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3		Y	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		Y	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3		Y	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		Y	-0-	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3		Y	-0-	-0-

AIRPORT		WELL #:		1 C RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782				
02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		Y	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	124 N	62	-0-	-62	B	-0-	62	3		Y	-0-	-0-
04	120 N	61	-0-	-59	B	-0-	61	3		Y	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		Y	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		Y	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		Y	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ESG RESOURCES LLC				101582							
MELTON-TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817	
02	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-

DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840	
02	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-

G & F OIL, INC.				292000							
MARQUESS, F.H.				WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CANYON VIEW				WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	-	2849	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739							
TOLBERT,DORA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 2417	-	2441	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	140
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	N	141
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	141
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	142
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	142
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	142

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379															
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PALO CROSS, LLC 637384															
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774															
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
06		300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//														
RHYNE, J.V. PEAK, B. UNIT I										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										706379				
										WELL #: 1	RRCID -> 110181	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 2498 - 2502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GILL HEIRS UNIT										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										101582				
										WELL #: 1	RRCID -> 144794	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 2503 - 2528
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)														
ESG RESOURCES LLC DUNAWAY										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										101582				
										WELL #: 2	RRCID -> 240707	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1036 - 1268
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAND VALLEY "C"										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										101582				
										WELL #: 4	RRCID -> 241455	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 801 - 872
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER										792516	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										792516				
										WELL #: 2	RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH 1085	PERF. 1002 - 1015
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SMITH, JERRY V. KESSLER										792925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
										792925				
										WELL #: 3	RRCID -> 110724	COMPL. DATE 04/08/1984	TOTAL DEPTH 1155	PERF. 1022 - 1044
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.//										61848 930 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615									
BEAN										WELL #:	2	RRCID ->	108111	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	1121 - 1144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024 - WELL PLUGGED 07/10/24																			

MINERAL WELLS S. (4270)										61848 950 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
WELCH										WELL #:	1	RRCID ->	097425	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	4269 - 4273
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-				
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-				

HILL										WELL #:	1	RRCID ->	216262	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	4110 - 4116
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					82				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82				
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	N	1				83				
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				83				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				83				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				83				

SMITH, J.V. OIL COMPANY										792516									
KESSLER										WELL #:	5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4223 - 4228
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-				
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-				
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-				
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-				-0-				
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555									
FERGUSON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3148
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-				-0-				
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-				-0-				
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-				-0-				
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	N	-0-				-0-				
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-				-0-				
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-				-0-				

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969 - 3169	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	N	-0-	-0-
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	3	N	-0-	-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	658	3	N	-0-	-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	184	1	670	3	N	-0-	-0-
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	N	-0-	-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	203	1	681	3	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030	
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	847	3	N	-0-	-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	27	1	874	3	N	-0-	-0-
04		840 N	817	-0-	-23	-0-	64	1	753	3	N	-0-	-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	224	1	815	3	N	-0-	-0-
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	3	N	-0-	-0-
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	247	1	830	3	N	-0-	-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 2962	
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 2962	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494											
BORCHER-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	1710 - 1720	
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-

LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803	
02	DLQ	G-10	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-

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	
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	N	-0-	-0-
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	4	1	136	3	N	-0-	-0-
04		300 N	126	-0-	-174	-0-	10	1	116	3	N	-0-	-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	3	N	-0-	-0-
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	24	1	84	3	N	-0-	-0-
07		124 N	22	-0-	-102	-0-	5	1	17	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISNIE (STRAWN 1380)
IPR ENERGY PARTNERS, LLC
CARAWAY

61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
425820
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)
BILMAC OIL CO., INC.
EZZELL

62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
070875
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37

KING ENERGY RESOURCES
TATOM, R. N.

465526
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-			40
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			40
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			40
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			40
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			40
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			40

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			26
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			26
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			26
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			26
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			26
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE

WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

CARTER T. A

WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			25
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			25
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856		
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
KROH OPERATING LLC		478245												
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980		
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-

PETEX		659782												
CAPP'S "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 - 3954		
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-

WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966		
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709												
MOORE		WELL #:			RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

				PLUGGED AND ABANDONED	05/08/2004									

MITTIE (MARBLE FALLS) DMV PIPELINE LLC TURNER			62229 666 221580		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
			WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TURNER "A"			WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572				
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT					-0-
TURNER "C"			WELL #:	8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702				
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-
TURNER "C"			WELL #:	9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704				
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-
DENNIS, W. E.			WELL #:	1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740				
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-
BETH			WELL #:	1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2724 - 2750				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					32
DEB			WELL #:	1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2712 - 2734				
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT			111

TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

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

BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

02	377 #	198	-0-	-179	-0-	198	3			N	-0-			105
03	403 #	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-			105
04	450 #	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-			105
05	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			105
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			105
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	N	3			108

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			105
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			105
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			105
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			105
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			105
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3			108

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		116 #	108	-0-	-8	-0-	108 3				N	58
03		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3				N	58
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3				N	58
05		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	58
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	58
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	58

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718												
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3				Y	159
03		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3				Y	159
04		450 #	247	-0-	-203	-0-	247 3				Y	159
05		465 #	251	-0-	-214	-0-	251 3				Y	159
06		859 R	859	-0-	-0-	-0-	824 3	35 9			Y	25
07	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	371 3	10 9			Y	34

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726												
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3				Y	-0-
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3				Y	-0-
04		360 #	179	-0-	-181	-0-	179 3				Y	-0-
05		372 #	181	-0-	-191	-0-	181 3				Y	-0-
06		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3				Y	-0-
07	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	269 3				Y	-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668												
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-
07		8 #	4	-0-	-4	-0-	4 3				N	-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852												
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3				Y	-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3				Y	-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3				Y	-0-
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 3				Y	-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849												
02		116 #	101	-0-	-15	-0-	101 3				Y	-0-
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3				Y	-0-
04		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3				Y	-0-
05		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3				Y	-0-
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3				Y	-0-
07	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	116 3				Y	-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900												
02		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3				N	37
03		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3				N	37
04		210 #	200	-0-	-10	-0-	200 3				N	37
05		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3				N	37
06		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 3				N	37
07		622 R	622	-0-	-0-	-0-	613 3	9 9			N	45

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
HAYNES			WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557 - 2734			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718			
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716			
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-			-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709			
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706			
02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
05		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
06		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-			-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717			
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

COAN			WELL #:		1	RRCID ->	295276	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2664 - 2759			
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
COAN			WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2633 - 2861			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		0	6	-0-	6	38	6	3			N	-0-			-0-
03		0	5	-0-	5	43	5	3			N	-0-			-0-
04		0	20	-0-	20	63	20	3			N	-0-			-0-
05		0	18	-0-	18	81	18	3			N	-0-			-0-
06		0	14	-0-	14	95	14	3			N	-0-			-0-
07		0	9	-0-	9	104	9	3			N	-0-			-0-

COAN			WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2566 - 2750			
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-

MISSION ENERGY INC.					570410										
TURNER			WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2750 - 2760			
02		116 #	45	-0-	-71	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03		124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	45	-0-	-105	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
05		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
06		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER			WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2551 - 2572			
02		145 #	48	-0-	-97	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
03		155 #	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
05		155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
06		120 #	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"			WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2564 - 2572			
02		174 #	70	-0-	-104	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
03		186 #	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
04		180 #	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
05		186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
06		120 #	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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			
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700													
BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		116 #	87	-0-	-29	-0-	87	2		N	-0-	-0-	
03		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-	-0-	
04		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-	
05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-	
06		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-	
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-	

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0													
02		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-	
03		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-	-0-	
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-	-0-	
05		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-	
06		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-	
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-	

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A													
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-	
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
05		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
06		12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
07		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	-0-	

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630													
02		464 #	425	-0-	-39	-0-	425	2		N	-0-	-0-	
03		496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2		N	-0-	-0-	
04		420 #	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-	-0-	
05		434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-	-0-	
06		450 #	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-	-0-	
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	-0-	

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A													
02		87 #	42	-0-	-45	-0-	42	2		N	-0-	-0-	
03		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	-0-	
04		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
05		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-	-0-	
06		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754													
02		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-	
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568													
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-	
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		43 R	43	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
03		114 R	114	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
06		153 R	153	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 094549	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2526	- 2650
02		116 #	114	-0-	-2	114	2	N	-0-		-0-
03		143 R	143	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
04		120 R	120	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
05		137 R	137	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
06		187 R	187	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		-0-

PARKER			WELL #:	1	RRCID -> 100725	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496	- 2512
02		526 R	526	-0-	-0-	526	2	Y	-0-		-0-
03		304 R	304	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
04		270 #	256	-0-	-14	256	2	Y	-0-		-0-
05		291 R	291	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
06		540 #	396	-0-	-144	396	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 104295	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2580	- 2600
02		195 R	195	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
03		253 R	253	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
04		245 R	245	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
05		256 R	256	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
06		243 R	243	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 104769	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2490	- 2520
02		145 #	131	-0-	-14	131	2	N	-0-		-0-
03		202 R	202	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
04		180 #	178	-0-	-2	178	2	N	-0-		-0-
05		194 R	194	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
06		273 R	273	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT		-0-

HEATHINGTON ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 110184	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2508	- 2614
02		41 R	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
03		45 R	45	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
04		43 R	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
05		45 R	45	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06		43 R	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-

WHITE			WELL #:	1	RRCID -> 266358	COMPL. DATE 01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2766	- 2774
02		86 R	86	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03		94 R	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
04		91 R	91	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
05		97 R	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
06		94 R	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
07		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484													
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174													
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510													
02		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
05		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575													
02		29 #	27	-0-	-2	-0-	27	2	N	-0-			22
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			22
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			22
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			22
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			22
07		0 W	8	-0-	8	8	8	2	N	-0-			22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554													
02		58 #	40	-0-	-18	-0-	40	2	N	-0-			11
03		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			11
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			11
05		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			11
06		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-			11
07		0 W	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694													
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2	N	-0-			48
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			48
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			48
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			48
06		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			48
07		91 R	91	-0-	-0-	-0-	82	2	N	8	9 9		56

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174											
HOLLIFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		53 R	53	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-				48
03		53 R	53	-0-	-0-	-0-		53 2		N	-0-				48
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-				48
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-				48
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-				48
07		31 #	30	-0-	-1	-0-		19 2	11 9	N	10				58

ROBBINS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622					
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-				-0-
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-				-0-
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-				-0-
05		79 R	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-				-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-				-0-
07		62 #	29	-0-	-33	-0-		29 2		N	-0-				-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #:		1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 7			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	32	-0-	32	32		32 3		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	35	-0-	35	67		35 3		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	79	-0-	79	146		79 3		N	-0-				-0-

BARNES, B. L.		WELL #:		1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A					
02		351 R	351	-0-	-0-	-0-		351 3		N	-0-				-0-
03		392 R	392	-0-	-0-	-0-		392 3		N	-0-				-0-
04		373 R	373	-0-	-0-	-0-		373 3		N	-0-				-0-
05		372 #	364	-0-	-8	-0-		364 3		N	-0-				-0-
06		390 #	380	-0-	-10	-0-		380 3		N	-0-				-0-
07		403 #	364	-0-	-39	-0-		364 3		N	-0-				-0-

WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726					
02		406 R	406	-0-	-0-	-0-		406 3		N	-0-				-0-
03		441 R	441	-0-	-0-	-0-		441 3		N	-0-				-0-
04		420 R	420	-0-	-0-	-0-		420 3		N	-0-				-0-
05		424 R	424	-0-	-0-	-0-		424 3		N	-0-				-0-
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-		413 3		N	-0-				-0-
07		408 R	408	-0-	-0-	-0-		408 3		N	-0-				-0-

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #:		2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		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-

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-	30
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-	30
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-	30
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-	30
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-	30
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	30

MOSAIC TEXAS LLC				589983		CAPACITY			CNTY: PARKER			
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634 - 4636
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
UNITED OPERATING, LLC				877448								
CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4362 - 4386
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/03/2018												

BONNEAU				WELL #:		RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4389 - 4407
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/26/2018												

CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 4352 - 4392
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/28/2018												

CARTER, COY				WELL #:		RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4326 - 4376
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/14/2018												

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			62400 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ERATH						
ESG RESOURCES LLC			101582													
HINKSON, LAURA			WELL #: 1		RRCID -> 208065			COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3861 - 3864				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HINKSON, LAURA			WELL #: 2		RRCID -> 215638			COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4226 - 4350				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	2				137
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	2				139
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

IPR ENERGY PARTNERS, LLC			425820													
CARAWAY			WELL #: 5		RRCID -> 141974			COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4382 - 4454				
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOODY-CRAWFORD			WELL #: 1		RRCID -> 144792			COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4315 - 4336				
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J-TEC OPERATING, LLC			427739													
PATILLO			WELL #: 1		RRCID -> 175834			COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360 - 4560				
02		638 N	181	-0-	-457	-0-	181	3			N	-0-				-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
04		270 N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-				-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741													
ALLEN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 175387			COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3291 - 3303				
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				71
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				71
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				71
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				71
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				71
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				71

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	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		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

 LEXGAS, INC. 500222
 BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

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

 BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226								
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-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190								
LONG '63'		WELL #: 4														
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048								
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					132
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					132
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1	106	1			27
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002								
02	290 #	175	-0-	-115	-0-	175	3			N	-0-					20
03	279 #	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					20
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					20
05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					20
06	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					20
07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					20

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		64
03		496 #	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-		64
04		480 #	221	-0-	-259	-0-	221 3		N	-0-		64
05		496 #	130	-0-	-366	-0-	130 3		N	-0-		64
06		480 #	116	-0-	-364	-0-	116 3		N	-0-		64
07		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		64

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
03		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04		60 #	11	-0-	-49	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
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-

HITTSOON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874
02		638 N	625	-0-	-13	-0-	606 3	19 9	N	17		101
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	648 3	22 9	N	20		121
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	633 3	26 9	N	24	58 1	87
05		682 N	672	-0-	-10	-0-	657 3	15 9	N	14		101
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	627 3	26 9	N	24		125
07		682 N	676	-0-	-6	-0-	645 3	31 9	N	28		153

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
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-

GLAHN RESOURCES, INC.				307644			CNTY: STEPHENS					
PUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

OIL AND GAS DIVISION

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.//		62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.//		307644							
PUGH NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3950 - 3960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-		-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 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-

MOONEY (STRAWN)				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
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

L.J. RESOURCES, LLC				479988							
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2427 - 2443
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965							
BONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 1466 - 1488
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE (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
02		580 N	502	-0-	-78	-0-	4 1	498 2	N	-0-	-0-
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	10 1	564 2	N	-0-	-0-
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	12 1	544 2	N	-0-	-0-
05		527 N	502	-0-	-25	-0-	3 1	499 2	N	-0-	-0-
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	10 1	557 2	N	-0-	-0-
07		589 N	535	-0-	-54	-0-	4 1	531 2	N	-0-	-0-

WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2434
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 1	111 2	N	-0-	-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 1	109 2	N	-0-	-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 2	N	-0-	-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 2	N	-0-	-0-
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	97 2	N	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 2		N	-0-			-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-		351 2		N	-0-			-0-
04	420 N	1	-0-	-419	-0-		1 1		N	-0-			-0-
05	434 N	1	-0-	-433	-0-		1 1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (2350)			62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177										
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338			

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-

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			

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

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			

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-			4
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2		N	-0-			4
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			4
05	217 N	22	-0-	-195	-0-		22 2		N	-0-			4
06	150 N	15	-0-	-135	-0-		15 2		N	-0-			4
07	93 N	11	-0-	-82	-0-		11 2		N	-0-			4

COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824			

02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			1
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			1
04	10 N	6	-0-	-4	-0-		6 2		N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			1
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			1

ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177										
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3846 - 3918			

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
CANNON				WELL #: 2	RRCID -> 118569	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3821	-	3826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544			CNTY: SHACKELFORD				
PHELL				WELL #: 1	RRCID -> 184296	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3850	-	3864	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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-
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	
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-
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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER				WELL #: 4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3903	-	3913	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	-	3912	
02	2378 #	-0-	-0-	-2378	-0-			N	-0-		43
03	2542 #	425	-0-	-2117	-0-	425 2		N	-0-		43
04	2460 #	914	-0-	-1546	-0-	914 2		N	-0-		43
05	2542 #	918	-0-	-1624	-0-	918 2		N	-0-		43
06	1290 #	726	-0-	-564	-0-	726 2		N	-0-		43
07	930 #	688	-0-	-242	-0-	688 2		N	-0-		43

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 COX, LEE INVESTMENTS INC. //CONT.// 185990
 SAMUEL SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 286129 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			07/21/2023	-	WELL PLUGGED	7/21/2023							

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

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

02	631 R	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1				93
03	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-				93
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	602	2	21	9	N	19				112
05	465 #	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-				112
06	450 #	372	-0-	-78	-0-	368	2	4	9	N	4				116
*07	930 R	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2				118

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
04	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-
07	496 #	33	-0-	-463	-0-	33	2			N	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

02	232 #	211	-0-	-21	-0-	185	2	26	9	N	24				111
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	221	2	26	9	N	24				135
04	180 #	130	-0-	-50	-0-	100	2	30	9	N	27				162
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	157	2	32	9	N	29				191
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-				191
*07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	N	14	158	1		47

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				96
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				96
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				96
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				96
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				96
07	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				96

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				27
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				27
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				27
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				27
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				27
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				27

 MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

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

 HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

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

 SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
ADDISON, R. W.		WELL #:	2	078758	12/24/1977	5000	4592 - 4777				
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	3	N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-		-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3	N	-0-		-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078818	06/21/1978	5125	4550 - 4793					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

V. TIPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078819	05/20/1977	4960	4510 - 4674					
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	078826	09/14/1978	5168	4494 - 4845					
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	192	3	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-		-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-		-0-
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3	N	-0-		-0-

TIPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4	082446	02/27/1979	5060	4523 - 4749					
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926						
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				18
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				18
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				18
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-				18
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				18
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				18
LAUGHLIN, JERRY				488757											
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581						
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-
MOSAIC TEXAS LLC				589983											
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929						
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787						
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	8	1	71	2	N	-0-				5
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-				5
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-				5
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-				5
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	8	1	56	2	N	-0-				5
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-				5
THREE B, LP				857468											
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886						
02	87 N	113	-0-	26	-0-	113	2			N	-0-				-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
THREE B, LP		//CONT.// 857468														
DRAKE, R.T.		WELL #: 2		RRCID -> 080608		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					10
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DRAKE, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 080978		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817								
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-					10
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					10
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					10
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DRAKE, R.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKE, R. T.		WELL #: A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831								
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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								
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	114	3	18	9	N	16	262	
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	262	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	N	4	266	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	N	4	270	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	81	3	4	9	N	4	274	
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	95	3	4	9	N	4	278	

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639										
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4406 - 4441		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-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		
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-	15
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-	15
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			Y	-0-	15
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-	15
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-	15
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	15

SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075		
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-	-0-
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-	-0-
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		435 N	273	-0-	-162	-0-	273 3		Y	-0-		-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		Y	-0-		-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-		-0-
06		570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3		Y	-0-		-0-
07		682 N	580	-0-	-102	-0-	580 3		Y	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068	
02		435 N	285	-0-	-150	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-		-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-		-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
06		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
07		713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3		Y	-0-		-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120	
02		174 N	1	-0-	-173	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
02		1738 N	1422	-0-	-316	-0-	1422 3		Y	-0-		55
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		Y	-0-		55
04		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232 3		Y	-0-		55
05		1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1287 3		Y	-0-		55
06		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298 3		Y	-0-		55
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A	
02		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645 3	1 9	N	1		40
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-		40
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-		40
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		40
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-		40
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1598 3	2 9	N	2		42

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077	
02		203 N	2	-0-	-201	-0-	2 3		Y	-0-		42
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		42
04		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-		42
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		42
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-		42
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		42

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667							
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	224	-0-	224	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	131	-0-	-139	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-

RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061		
02	0 N	132	-0-	132	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		-0-

RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045		
02	0 N	303	-0-	303	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
04	360 N	177	-0-	-183	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056		
02	0 N	263	-0-	263	-0-	263 2		Y	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	154	-0-	-146	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078		
02	0 N	395	-0-	395	-0-	395 2		Y	-0-		60
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		60
04	450 N	231	-0-	-219	-0-	231 2		Y	-0-		60
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		60
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233 2		Y	-0-		60
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		60

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
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

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 #	-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

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812		
02	870 #	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-			-0-
03	954 R	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
04	900 #	510	-0-	-390	-0-	510	2			N	-0-			-0-
05	930 #	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-			-0-
06	900 #	376	-0-	-524	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	930 #	82	-0-	-848	-0-	82	2			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758		
02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037		
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			4
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			4
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			4
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			4
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			4
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			4

MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082		
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-

MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT																		
63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND 879264																		
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	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117

MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"																		
64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO 427406																		
WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928																		
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"																		
878925 WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744																		
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-		372	3			Y	-0-					28
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	3			Y	-0-					28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-		330	3			Y	-0-					28
05	403	N	391	-0-	-12	-0-		391	3			Y	-0-					28
06	330	N	322	-0-	-8	-0-		322	3			Y	-0-					28
07	341	N	312	-0-	-29	-0-		312	3			Y	-0-					28

WOETOVECH																		
WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698																		
02	174	N	163	-0-	-11	-0-		163	3			Y	-0-					99
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159	3			Y	-0-					99
04	150	N	148	-0-	-2	-0-		148	3			Y	-0-					99
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	3			Y	-0-					99
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	3			Y	-0-					99
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			Y	-0-					99

MUSSELMAN (CADDU) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADDU UNIT																		
64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD 574324																		
WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620																		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYRL (CADDU REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY																		
64204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN 291650																		
WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722																		
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-					-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251											
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456			
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4		39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	3		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A			
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536			
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	280	2			N	-0-		-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-		-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-		-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-		-0-

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

NALL (3500)		//CONT.//		64391	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489											
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3442	-	3452	
02	145 N	93	-0-	-52	-0-		93	2		N	-0-				-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-		99	2		N	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	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	86	-0-	-7	-0-		86	2		N	-0-				-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	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-				-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2		N	-0-				-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-				-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-				-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749		600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.		453142													
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3943	-	3943	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-				29
03	837 N	777	-0-	-60	-0-		777	2		N	-0-				29
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	2		N	-0-				29
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	2		N	-0-				29
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	2		N	-0-				29
07	899 N	852	-0-	-47	-0-		852	2		N	-0-				29

PARKER ENERGY COMPANY		640154													
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3910	-	3940	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3943	-	3961	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2		N	-0-				-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-		175	2		N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-				-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2		N	-0-				-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-		151	2		N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-				-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		1305 N	1282	-0-	-23 B	-0-	1282	2		N	-0-				-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288	2		N	-0-				-0-				
04		1320 N	1180	-0-	-140 B	-0-	1180	2		N	-0-				-0-				
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2		N	-0-				-0-				
06		1260 N	1217	-0-	-43 B	-0-	1217	2		N	-0-				-0-				
07		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2		N	-0-				-0-				
TAYLOR, R. S.										WELL #:	1	RRCID ->	018035	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 3965
02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-				-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2		N	-0-				-0-				
04		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-				-0-				
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-				-0-				
06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-				-0-				
07		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-				-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
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3		N	-0-				-0-				
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-				-0-				
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-				-0-				
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-				
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-				-0-				
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-				-0-				
S & E REAL ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	186526	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3750 - 3154
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-				
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-				
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-				
JACKSON "89"										WELL #:	1	RRCID ->	224280	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	3741 - 3747
02		435 N	323	-0-	-112	-0-	323	3		N	-0-				-0-				
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-				
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				-0-				
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-				-0-				
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-				-0-				
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-				-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
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-				-0-				
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-				
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-				
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-				-0-				
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-				
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)				64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
SPIRES, L. D.				WELL #: 4	RRCID -> 203457	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 7103	-	7113						
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2			N	-0-			204	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2			N	-0-			204	
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951	2			N	-0-			204	
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2			N	-0-			204	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	2			N	-0-			204	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204	

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

CITATION OIL & GAS CORP.				154235												
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 46	RRCID -> 203476	COMPL. DATE 02/13/1956	TOTAL DEPTH 7042	PERF. 6557	-	6793						
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-		2461	2	46	4	Y	-0-			-0-	
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-		2733	2	1915	4	Y	1	1	1	-0-	
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		4691	2	7	9	Y	6	5	1	1	
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-		5359	2	99	4	Y	-0-	1	1	-0-	
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-		4766	2			Y	-0-			-0-	
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-		4797	2			Y	-0-			-0-	

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

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 45	RRCID -> 203477	COMPL. DATE 03/23/1956	TOTAL DEPTH 6985	PERF. 6719	-	6790					
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		288	2	5	4	Y	-0-			-0-
03	217 N	41	-0-	-176	-0-		24	2	17	4	Y	-0-			-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-		40	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-		38	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-			-0-

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

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT				WELL #: 3518	RRCID -> 221320	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6703	-	6890					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 118	RRCID -> 287535	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 6544	-	6849					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6541 - 6917	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5971 X	5971	-0-	-0-	5855 2	109 4	N	6	6 1	1
03		5350 X	5350	-0-	-0-	3135 2	2197 4	N	16	12 1	5
04		5144 X	5144	-0-	-0-	5107 2	37 9	N	34	31 1	8
05		4897 X	4897	-0-	-0-	4789 2	88 4	N	18	21 1	5
06		5062 X	5062	-0-	-0-	5040 2	22 9	N	20	13 1	12
07		5046 X	5046	-0-	-0-	5000 2	46 9	N	42	38 1	16

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
SPIRES, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A	
02	DLQ	G-10	167	-0-	167	167 3		Y	-0-		23
03	DLQ	G-10	109	-0-	109	276 3		Y	-0-		23
04	DLQ	G-10	156	-0-	156	432 3		Y	-0-		23
05	DLQ	G-10	159	-0-	159	591 3		Y	-0-		23
06	DLQ	G-10	147	-0-	147	738 3		Y	-0-		23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	738		Y	NO RPT		23

SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A	
02	DLQ	G-10	587	-0-	587	587 3		Y	-0-		47
03	DLQ	G-10	384	-0-	384	971 3		Y	-0-		47
04	DLQ	G-10	549	-0-	549	1520 3		Y	-0-		47
05	DLQ	G-10	556	-0-	556	2076 3		Y	-0-		47
06	DLQ	G-10	515	-0-	515	2591 3		Y	-0-		47
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2591		Y	NO RPT		47

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

NEWELL (CADD)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
NEWELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0	
02	1566	N	1416	-0-	-150	1416 2		N	-0-		-0-
03	1643	N	1551	-0-	-92	1551 2		N	-0-		-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
07	1581	N	1566	-0-	-15	1566 2		N	-0-		-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 1579 - 1580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE		N/A				TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983						TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
02	29	N	19	-0-	-10	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-		-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
07	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE		N/A				TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580	
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-
VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981						TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585	
02	29	N	20	-0-	-9	B	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-		-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
07	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-		-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			13
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			13
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-			13
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			13
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3			N	-0-			13
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3			N	-0-			13

HILL W.A.				WELL #:	1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A		
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			29
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			29
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			29
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			29
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			29
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			29

NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932										
NOLAND, E. T.				WELL #:	6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 - 3407		
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-

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		
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-			19
03		341 N	195	-0-	-146	-0-	195 3			N	-0-			19
04		330 N	196	-0-	-134	-0-	196 3			N	-0-			19
05		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3			N	-0-			19
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			19
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-			19

KING, J. W. 281				WELL #:	2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494										
ROCK CREEK				WELL #:	107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4108 - 4114		
02		551 N	299	-0-	-252	-0-	299 3			N	-0-			-0-
03		589 N	55	-0-	-534	-0-	55 3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		310 N	10	-0-	-300	-0-	10 3			N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-			-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			N	-0-			-0-

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

NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494								
ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617	COMPL. DATE 04/00/1982	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 4114 - 4122					
02	261 N	175	-0-	-86	-0-	174	3	1	9	N	1	-0-
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	1 8	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N		-0-
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N		-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N		-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LEE, R. P.		WELL #: 3		RRCID -> 041891	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 4833	PERF. N/A					
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	50	3	14	9	N	13	152
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	21	3	9	9	N	8	160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	3	10	9	N	9	169
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	64	3	19	9	N	17	186
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	54	3	14	9	N	13	199

LEE R.P.		WELL #: 4		RRCID -> 063529	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 4774	PERF. N/A					
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	-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					
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-

CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH 3882	PERF. 3752 - 3768					
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-	-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-	-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-	-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-	-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 2		RRCID -> 154036	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3773 - 3830					
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 -	3813
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3		N	-0-			2
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			2
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			2
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			2
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			2
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			2

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 -	3800
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 -	3853
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	3		N	-0-			14
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			14
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			14
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			14
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			14
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 -	3782
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
03	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	3		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3		Y	-0-			-0-
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	962	3		Y	-0-			-0-
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 -	3810
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			32
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		Y	-0-			32
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			32
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			32
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			32
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3		Y	-0-			32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 -	3830
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 -	3800
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			39
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			39
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			39
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			39
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			39
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
GARRETT, SALLIE												
//CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	-0-	866	3	N	-0-	-0-
05		1147 N	386	-0-	-761	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-
*06		407 N	-0-	-0-	-407	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024												

DFG ENERGY COMPANY LLC												
NORWOOD												
WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUTLER, J. E.												
WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	141	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLMAN, CHAS.												
WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORWOOD												
WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CREEK NEAL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724							
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:	2	RRCID -> 153361	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3702	- 3726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-	

BUTLER, J. E.		WELL #:	38	RRCID -> 153362	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3643	- 3995		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BOYD, W. T.		WELL #:	30	RRCID -> 153363	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3692	- 3754		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16	

BUTLER, J. E.		WELL #:	33	RRCID -> 153981	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3708	- 3725		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BOYD, W. T.		WELL #:	29	RRCID -> 153993	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CUNNINGHAM		WELL #:	2	RRCID -> 154017	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 3931	PERF. 3732	- 3785		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-	

LITTLETON, J. C.		WELL #:	601	RRCID -> 154042	COMPL. DATE 01/20/1992	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 3688	- 3694		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-	

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

HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A								
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC			//CONT.//	216724							
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

HARPER, R. E.			WELL #:	1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3645 - 3649
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

DAVIS, L. L.			WELL #:	502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRISTMAS "B"			WELL #:	3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2024											

BOYD, W. T.			WELL #:	628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702 - 3750
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

ROPER, E.			WELL #:	524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

DAVENPORT, EVA H.			WELL #:	2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693 - 3719
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC NORWOOD		//CONT.// 66076 080 //CONT.// 216724		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 48		RRCID -> 173114	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3681	PERF. 3604	-	3766			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853	COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3641	-	3718			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 3839	PERF. 3744	-	3764			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584	COMPL. DATE 05/02/1999	TOTAL DEPTH 3697	PERF. 3626	-	3959			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3600	-	3678			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	222			Y	NO RPT			-0-
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3597	-	3686			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 3746	PERF. 3617	-	3698			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC CREEK-NEAL UNIT		//CONT.// //CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

CREEK NEAL UNIT		WELL #:	2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3701	-	3799		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:	2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3660	-	3750		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					19

LITTLETON, J. C.		WELL #:	610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3666	-	3754		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

HARRISON, J. L.		WELL #:	1214	RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF.	3646	-	3716		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

DAVIS, L. L.		WELL #:	505	RRCID ->	184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3664	-	3759		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

COTTON, MATTIE		WELL #:	1303	RRCID ->	192992	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3627	-	3683		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

LITTLETON, J. C.		WELL #:	604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710	-	3813		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724								
NORWOOD, L. C.		WELL #:	54	RRCID -> 195493	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726 PERF. 3634 - 3685				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53

BUTLER, J. E.		WELL #:	48	RRCID -> 195494	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH	3743 PERF. 3656 - 3700				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:	50	RRCID -> 196061	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775 PERF. 3690 - 3748				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

BUTLER, J. E.		WELL #:	41	RRCID -> 196757	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3681 - 3720				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #:	61	RRCID -> 207603	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3690 - 3766				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

BOYD, W. T.		WELL #:	34	RRCID -> 209097	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827 PERF. 3635 - 3734				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

WOOD, J. R.		WELL #:	1002	RRCID -> 212458	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851 PERF. 3720 - 3766				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

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

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		WELL #:		1		RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770		
MCCONNELL-MORELAND 28														

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #:		904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715		
NOVICE UNIT														

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ROCK OPERATING		722855		WELL #:		1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864		
STEWART														

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #:		4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A		
MAURINE L. O'LAUGHLIN														

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877				

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869				

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//	475741								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2882 - 2890
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-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
02	29 N	6	-0-	-23 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:	68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863
02	290 N	153	-0-	-137 B	-0-	153 2	N	-0-			68
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179 2	N	-0-			68
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			68
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			68
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-			68
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	203 N	175	-0-	-28 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341 PERF. 2920 - 2935	
02	319 N	292	-0-	-27 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-		-0-
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.D		WELL #:	75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411 PERF. 2891 - 2923	
02	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-

M.H. MCMURREY D		WELL #:	79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390 PERF. 2860 - 2909	
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:	84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424 PERF. 2736 - 2858	
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #:	23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397 PERF. 2853 - 2928	
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:	26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420 PERF. 2812 - 2894	
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
07	279 N	128	-0-	-151 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:	27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430 PERF. 2852 - 2906	
02	348 N	315	-0-	-33 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
04	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
05	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-

WILSON, E. S.		WELL #:	1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 2397 - 2407	
02	87 N	49	-0-	-38 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-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	
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
04	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
05	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774								
WILSON-HITTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	158313	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	4085 PERF. 2343 - 2362	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
VIEJO SERVICES, LLC				885566							
HARTNETT		WELL #:		1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	725 N	725	-0-	-0-		-0-	701 2	24 9	N	22	67
03	709 N	709	-0-	-0-		-0-	705 2	4 9	N	4	71
04	644 N	644	-0-	-0-		-0-	644 2		N	-0-	71
05	623 N	623	-0-	-0-		-0-	623 2		N	-0-	71
06	567 N	567	-0-	-0-		-0-	567 2		N	-0-	71
07	560 N	560	-0-	-0-		-0-	560 2		N	-0-	71

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11 N	10	-0-	-1		-0-	10 2		N	-0-	-0-
03	11 N	10	-0-	-1		-0-	10 2		N	-0-	-0-
04	11 N	10	-0-	-1		-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	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H.				31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	232 N	191	-0-	-41		-0-	191 2		N	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-13		-0-	235 2		N	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5		-0-	175 2		N	-0-	-0-
05	217 N	88	-0-	-129		-0-	88 2		N	-0-	-0-
06	240 N	119	-0-	-121		-0-	119 2		N	-0-	-0-
07	186 N	137	-0-	-49		-0-	137 2		N	-0-	-0-

PATTERSON, E.W. C				1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 N	19	-0-	-10		-0-	19 2		N	-0-	-0-
03	15 N	7	-0-	-8		-0-	7 2		N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18		-0-	12 2		N	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23		-0-	8 2		N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8 2		N	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25 2		N	-0-	-0-

PITCOCK, INC.				665870							
FLOW, DON L.		WELL #:		2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	254 N	254	-0-	-0-		-0-	254 2		N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-		-0-	342 2		N	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13		-0-	287 2		N	-0-	-0-
05	279 N	121	-0-	-158		-0-	121 2		N	-0-	-0-
06	330 N	179	-0-	-151		-0-	179 2		N	-0-	-0-
07	310 N	182	-0-	-128		-0-	182 2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-				-0-
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				-0-
04	540 X	487	-0-	-53	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
05	558 X	503	-0-	-55	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-
06	540 X	495	-0-	-45	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-
07	558 X	495	-0-	-63	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4230 - 4282					
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-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					
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-				25
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	-0-	490	2		N	-0-				25
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	-0-	524	2		N	-0-				25
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	-0-	519	2		N	-0-				25
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				25
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4221 - 4259					
02	986 N	891	-0-	-95	-0-	-0-	891	2		N	-0-				42
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	-0-	1017	2		N	-0-				42
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-				42
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-				42
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	-0-	987	2		N	-0-				42
07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	-0-	1015	2		N	-0-				42

OPAL KELLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 4022 - 4078					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 11		RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 4201 - 4212					
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-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 #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	290 N	250	-0-	-40	-0-	250	2	N	-0-			101
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-			101
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2	N	-0-			101
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			101
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			101
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299	
02	145 N	113	-0-	-32	-0-	113	2	N	-0-			34
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-			34
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			34
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			34
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			34
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2	N	-0-			34

O'LAUGHLIN, W. (4200)		66944 700		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208	
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268	
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			23
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			23
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			23
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			23
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			23
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			23

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	456 2	N	-0-			-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2	N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2	N	-0-			-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944							
CHANEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281550	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3320	- 3346		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC				478245				CNTY: STEPHENS			
ALICE "2257"				WELL #: 1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	- 3316		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

ALICE "2257"				WELL #: 2	RRCID -> 282548	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3264	- 3280		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS			
MUELLER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	- 284		
02	638 N	573	-0-	-65	-0-	573 2	N	-0-			6
03	713 N	394	-0-	-319	-0-	394 2	N	-0-			6
04	660 N	472	-0-	-188	-0-	472 2	N	-0-			6
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 2	N	-0-			6
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-			6
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-			6

WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	- 3360		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			130
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			130
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			130

OLIVE MAE (CADDO)			//CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			//CONT.// 659782							
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			304
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			304
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	304 7		-0-
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			-0-
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			-0-
07		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2			-0-

HIGGINS UNIT			WELL #: 2B		RRCID -> 183010	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3296	- 3302	
02		29 N		-0-	-29	-0-				-0-
03		31 N		-0-	-31	-0-				-0-
04		30 N		-0-	-30	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-

TOMLIN "3396"			WELL #: 2		RRCID -> 185541	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3302	- 3342	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOYLE "34" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 206859	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 4141	PERF. 3283	- 3287	
02		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-

COMPTON "7"			WELL #: 1		RRCID -> 215650	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3318	- 3330	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				74
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				74
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				74
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				74
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				74
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				74

VAN WINKLE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281127	COMPL. DATE 09/01/2016	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3355	- 3360	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2			-0-
05		155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			-0-

GARRETT-HITTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282554	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3429	- 3444	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3390 - 3404	
02	29 N	-0-	-0-	-28	-0-	1 2			N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340	
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)		WELL #:		67323 275	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		WELL #:		659782								
MERRICK/DAVIS		WELL #:		118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652	
02	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597 2		N	-0-		293
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809 2		N	-0-		293
04	600 N	375	-0-	-225	B	-0-	375 2		N	-0-		293
05	620 N	1	-0-	-619	B	-0-	1 2		N	-0-		293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		293
07	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-		293

ONETA (MARBLE FALLS)		WELL #:		67360 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		054545								
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
GREEN, W.T.		WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944							
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KILGUST		WELL #: 7		RRCID -> 291578		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
NASH		WELL #: 5		RRCID -> 291047		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670							
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-
P.H. COLLINS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768							
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-
ORAN (4230 CONGL)		67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
PATON EXPLORATION, INC.		643730													
CHUMLEA		WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245							
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				18

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	8

STONEBRIAR OIL LLC				823774						
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

GREEN, FLORENCE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A		
*11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-	-0-
*12	55 N	30	-0-	-25	B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 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	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 3	N	-0-	-0-

STOVALL OPERATING CO.				824339						
SINGLETON, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116	-	4128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	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-

ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
ORAN-PATTON		WELL #:		1	RRCID -> 084190	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 3005	-	3036
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

ORAN, NE. (CONGL) //CONT.// 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

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

OXFORD (CADD0) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC 478245
 RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	50	-0-	50	1635	50	3			N	-0-			-0-
03	0 W	55	-0-	55	1690	55	3			N	-0-			-0-
04	0 W	61	-0-	61	1751	61	3			N	-0-			-0-
05	0 W	76	-0-	76	1827	76	3			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1827					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1827					N	NO RPT			-0-

OXFORD (CADD0 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	4064 - 4082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	3	N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3	N	-0-			-0-

TODD		WELL #:		1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4036 - 4115
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	889	-0-	-551	-0-	889	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	836	-0-	-652	-0-	836	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	828	-0-	-612	-0-	828	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		293813										
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230
02	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1041	2	8 9 Y	7	17 1	1 8	189
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1037	2	3 9 Y	3			192
04	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1006	2	6 9 Y	5			197
05	1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1014	2	6 9 Y	5			202
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1096	2	6 9 Y	5			207
07	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1081	2	4 9 Y	4	17 1		194

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868
02	609 N	357	-0-	-252 B	-0-	347	2	10 9 N	9	3 8		244
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1070	2	3 9 N	3	1 8		246
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	362	2	6 9 N	5			251
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	508	2	4 9 N	4			255
06	780 N	525	-0-	-255 B	-0-	525	2	5 9 N	-0-			255
07	372 N	196	-0-	-176 B	-0-	192	2	4 9 N	4			259

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
RANGER OPERATING CO.		691776										
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			19
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-			19
05	186 N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2	N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07	186 N	11	-0-	-175 B	-0-	11	2	N	-0-			19

FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-			13
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
07	155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2	N	-0-			13

PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
RANGER OPERATING CO.		691776								
MURPHY, FRANCIS		WELL #: 7		RRCID -> 082262		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NWG OPERATING LLC		616947								
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86

P.K. DAM (CONGL. 3820)		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489								
GARLAND BEND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143012		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57 2	N	-0-		-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-

BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3	N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO					
PATTERSON, E.W.				2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3800 - 3810
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H.				920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		22
03	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		22
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		22
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		22
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		22
07	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		22

MCMURREY, M. H. C				50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
02	203 #	5	-0-	-198	-0-	5	2		N	-0-		9
03	217 #	5	-0-	-212	-0-	5	2		N	-0-		9
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		9
05	954 R	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		9
06	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		9
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		9

MCMURREY, M. H.				32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		32
03	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		32
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		32
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		32
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		32
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		32

MCMURREY, M. H. C				100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	133	2		N	-0-		8
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-		8
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-		8
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		8
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-		8
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		145 #	136	-0-	-9	-0-		136 2		N	-0-			19
03		155 #	144	-0-	-11	-0-		144 2		N	-0-			19
04		150 #	131	-0-	-19	-0-		131 2		N	-0-			19
05		155 #	135	-0-	-20	-0-		135 2		N	-0-			19
06		150 #	140	-0-	-10	-0-		140 2		N	-0-			19
07		155 #	136	-0-	-19	-0-		136 2		N	-0-			19
P. K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
GANNETT OPERATING LLC				293813										
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4030 - 4070			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010 - 4090			
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		Y	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		Y	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		Y	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		Y	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		Y	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		Y	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO							
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3980 - 4216			
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-			70
03		155 N	132	-0-	-23	-0-		132 3		N	-0-			70
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			70
05		155 N	132	-0-	-23	-0-		132 3		N	-0-			70
06		120 N	111	-0-	-9	-0-		111 3		N	-0-			70
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-			70
P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4038 - 4194			
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1806 3	15 9	N	14	167 1		56
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1880 3	6 9	N	5			61
04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2023 3	20 9	N	18			79
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1952 3		N	-0-			79
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1575 3	10 9	N	9			88
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 3		N	-0-			88
SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 3963 - 3968			
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3		N	-0-			62
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-			62
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			62
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-		215 3	1 9	N	1			63
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3		N	-0-			63
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N	-0-			63

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1189 N	1156	-0-	-33	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	807	-0-	-402	-0-	807 2	N	-0-		-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546		
02	406 N	262	-0-	-144	-0-	216 2	46 9	N	42	122
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	229 2	45 9	N	41	52
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	221 2	47 9	N	43	95
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	225 2	54 9	N	49	144
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	226 2	28 9	N	25	54
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	247 2	22 9	N	20	74

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820		
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-

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		EXEMPT		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		
02	1711 N	1293	-0-	-418	-0-	1293 3		N	-0-	-0-
03	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1383 3		N	-0-	-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-	-0-
05	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228 3		N	-0-	-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-	-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-	-0-

PALM, F. N.		WELL #: 6		RRCID -> 293086		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3516 - 3538		
02	5133	4182	-0-	-951	-0-	4182 3		N	-0-	-0-
03	5487	4176	-0-	-1311	-0-	4176 3		N	-0-	-0-
04	5310	4169	-0-	-1141	-0-	4169 3		N	-0-	-0-
05	5363 #	3685	-0-	-1678	-0-	3685 3		N	-0-	-0-
06	4320 #	4173	-0-	-147	-0-	4173 3		N	-0-	-0-
07	4464 #	4285	-0-	-179	-0-	4285 3		N	-0-	-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
BOA		WELL #: 1		RRCID -> 269391		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420		
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	176
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-	176
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	176
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	176
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	176
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO (STRAWN)			68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC			102061									
HOLUB, HENRY			WELL #: 11	RRCID -> 266750	COMPL. DATE 07/05/2010	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2778	- 2819				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)			68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655									
TURNER			WELL #: 3	RRCID -> 073827	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A					
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373			CNTY: PALO PINTO						
HEATH ELIZABETH			WELL #: 2	RRCID -> 067488	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH 4260	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATH, ELIZABETH			WELL #: 4	RRCID -> 073095	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR			68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY			042398									
LANE			WELL #: 103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3092	- 3124				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

BARRON PETROLEUM LLC			053302			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS SAHOTA			WELL #: 1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3622	- 3636				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	145 #	119	-0-	-26	-0-	119	3			N	-0-				-0-
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-				-0-
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				-0-
06	120 #	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-				-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

02	725 #	663	-0-	-62	-0-	663	3			N	-0-				-0-
03	775 #	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-				-0-
04	690 #	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-				-0-
05	713 #	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-				-0-
06	690 #	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-				-0-
07	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-				-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				102
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				102
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				102
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				102
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				102
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				102

STUART, J. N. "A" WELL #: 1031 RRCID -> 295917 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 3663 PERF. 926 - 938

02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 94 RRCID -> 296128 COMPL. DATE 05/12/1920 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3059 - 3080

02	87 #	56	-0-	-31	-0-	56	3			N	-0-				-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	551 #	451	-0-	-100	-0-	451	2			N	-0-	-0-
03	589 #	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-	-0-
04	570 #	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-	-0-
05	589 #	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-	-0-
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-	-0-
07	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-	-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110												
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	749	-0-	749	749	749	3			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	449	-0-	449	1198	449	3			N	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860												
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-
04	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-	-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462															
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300															
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		709 R	709	-0-	-0-	-0-		709	2		N	-0-			28
04		2066 R	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2		N	-0-			28
05		1975 R	1975	-0-	-0-	-0-		1975	2		N	-0-			28
06		1761 R	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2		N	-0-			28
07		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2		N	-0-			28

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610															
ORAN 445 WELL #: 1 RRCID -> 295841 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3154 - 3186															
02		203 #	78	-0-	-125	-0-		78	3		N	-0-			-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05		155 #	33	-0-	-122	-0-		33	3		N	-0-			-0-
06		150 #	42	-0-	-108	-0-		42	3		N	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

G & F OIL, INC. 292000															
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813															
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053															
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222															
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332															
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-

MOSAIC TEXAS LLC 589983															
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815															
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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284															
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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-

NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947								
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080
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-		

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	285145	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	1563	PERF.	1260 - 1410
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2024 - WELL PLUGGED 05/24/24												

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600 - 1621
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
MORROW 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	291423	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	4530 - 4546
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 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 #	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	-0-		-0-	
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-		-0-	
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	282029	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4223 - 4229
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13 3		N	-0-		12	
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		12	
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		12	
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		12	
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		12	
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		12	

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. PIERCE, R. N.										//CONT.//	68707 001 911808	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO	

WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) ANTLE OPERATING, INC. HART CATTLE COMPANY "24"										//CONT.//	68707 333 026646	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	

WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690															

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24															

ARNOT OIL COMPANY, LLC W. S. DOW										//CONT.//	033012			CNTY: PALO PINTO	

WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866															

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-	129
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-	129
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-	129
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-	129
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-	129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MCKEE										//CONT.//	033523			CNTY: PALO PINTO	

WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476															

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

SANDERS										//CONT.//				CNTY: PALO PINTO	

WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565															

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

BACON ENERGY BRACKEEN, A. H.										//CONT.//	042398			CNTY: PALO PINTO	

WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302															
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06		180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837															
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982															
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-

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075															
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-

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030															
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3				Y	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3				Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3				Y	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3				Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3				Y	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3				Y	-0-			-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960															
02	14B DENY		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-

STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462															
02	14B DENY	127	-0-	127	127	127	3				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	230	-0-	230	357	230	3				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	272	-0-	272	629	272	3				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	347	-0-	347	976	347	3				Y	-0-			-0-
06	1364	388	-0-	-976	-0-	388	3				Y	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3				Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	406 N	212	-0-	-194	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		Y	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-		-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3		Y	-0-		-0-

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

02	14B DENY	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-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

02	14B DENY	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-

STUART, J. N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

02	14B DENY	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-

STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487

02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117	3		N	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3		N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
ESG RESOURCES LLC			101582													
SANDY		WELL #:	2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4250 -	4584						
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3018 -	3148						
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-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1648 -	1658						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC		102061	WELL #:	1	RRCID -> 057463	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A						
KEATLEY																
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	N	-0-					118
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	65	1	162	2	N	-0-					118
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	64	1	138	2	N	-0-					118
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	61	1	159	2	N	-0-					118
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	2	N	-0-					118
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	2	N	-0-					118

JONES		WELL #:	1	RRCID -> 059370	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A							
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	83	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BULWARK OIL & GAS, LLC //CONT.// 102061														
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106														
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06		270 N	30	-0-	-240	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648														
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812														
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			68
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			68
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			68
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			68
06		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-			68
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			68

ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160														
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	189	1	482	2	N	-0-		133
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	200	1	495	2	N	-0-		133
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	121	1	260	2	N	-0-		133
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	201	1	523	2	N	-0-		133
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	205	1	526	2	N	-0-		133
*07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	169	1	373	2	N	-0-		133

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634														
02		145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BULWARK OIL & GAS, LLC //CONT.// 102061
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	112	-0-	112	495	112	2			N	-0-			20
03	14B2 EXT	17	-0-	17	512	17	2			N	-0-			20
04	518	6	-0-	-512	-0-	6	2			N	-0-			20
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			20
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			20
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N	-0-			56
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	14			70
						15	9							
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	N	-0-			70

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	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

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

02	58 N	36	-0-	-22	-0-	10	1	26	2	N	-0-			31
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	N	-0-			31
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	15	1	32	2	N	-0-			31
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-			31
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	9	1	23	2	N	-0-			31
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	9	1	20	2	N	-0-			31

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 102061										
WRIGHT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2118 - 2166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	1044 N	984	-0-	-60	-0-	984	2		N	-0-		-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		-0-

DWORSKY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 222984		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3760 - 3794		
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242829		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1656 - 1664		
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY		WELL #: 6S		RRCID -> 248277		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 882 - 908		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

LOCKHART, P. A.		WELL #: 4		RRCID -> 254018		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 1651 - 1657		
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-		-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY		WELL #: 9S		RRCID -> 256440		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 886 - 908		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HOLUB, HENRY		WELL #: 13		RRCID -> 273513		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4012 - 4087		
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2		N	-0-		-0-
04	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2		N	-0-		-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			1
03		341 N	109	-0-	-232	-0-	109	2		N	-0-			1
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			1
*05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444														
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03		682 N	203	-0-	-479	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04		960 N	684	-0-	-276	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05		558 N	248	-0-	-310	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140														
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664														
02		261 N	224	-0-	-37	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746														
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220														
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			79
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			79
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			79
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			79
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			79
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			79

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHANZE OIL CO., INC. 144419
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			155
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			155
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			155
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			155
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			155
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			155

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

02	87 N	24	-0-	-63	-0-	22 2	2 9	N	2			88
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57 2	2 9	N	2			90
04	240 N	20	-0-	-220	-0-	18 2	2 9	N	2			92
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57 2	2 9	N	2			94
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 2	2 9	N	2			96
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 2	2 9	N	2			98

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		WELL #:		221932	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 1588 -	1618	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3694 -	3702	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3700 -	3794	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790 -	4469	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 1944 -	1953	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342												
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-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
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-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050												
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-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063												
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-

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

PALO 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

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

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-			5

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600

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

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										//CONT.// 238462							
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

WILLINGHAM										WELL #: 7		RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250	
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			17			
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			17			
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			17			
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			17			
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	2	N	-0-			17			
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2	N	-0-			17			

HALSELL RANCH										WELL #: P 29		RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8			

ECHO PRODUCTION, INC.										240125		RRCID -> 181895		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298	
GREEN, W. T.										WELL #: 4							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

EDGIN, GEORGE										243233		RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740	
EDGIN										WELL #: 2							
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

EL RENO ENERGY, LLC										250571		RRCID -> 106100		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058	
CLAYPOOL, ROBBIE										WELL #: 1							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ENR OPERATING, LLC				253075							
BRIERTON				WELL #: 1	RRCID -> 260862	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 1749	- 3465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2024											

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A				
GALLAGHER-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 057527	COMPL. DATE 11/15/1976					
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		27
03		930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2	N	-0-		27
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		27
05		837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2	N	-0-		27
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		27
07		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2	N	-0-		27

GARLAND BEND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 283040	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3964	- 4212		
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610			TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054				
JAGGERS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982					
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-		-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-

JAGGERS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248	- 4256		
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-

WILHELM				WELL #: N 3	RRCID -> 285777	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4363	- 4377		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		1160 N	1098	-0-	-62	-0-	1098	2		N	-0-	-0-
03		1240 N	743	-0-	-497	-0-	743	2		N	-0-	-0-
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-	-0-
05		1178 N	666	-0-	-512	-0-	666	2		N	-0-	-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
07		1240 N	102	-0-	-1138	-0-	102	2		N	-0-	-0-

G & F OIL, INC. 292000												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4 9	Y	4	44
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3 9	Y	3	47
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1504	2	4 9	Y	4	51
05		1581 N	904	-0-	-677	-0-	901	2	3 9	Y	3	54
06		1500 N	359	-0-	-1141	-0-	355	2	4 9	Y	4	58
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT	58

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000										
GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96	

CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PADGETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376		
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-	

COSTELLO		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140		
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 171491		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 2390 - 2412		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
02		290 N	222	-0-	-68	-0-	220	2	2	9	N	2			167
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3			170
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			170
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			170
06		360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-			170
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			170

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GARDNER, EARL 294490 WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382 JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A															
02		145 N	122	-0-	-23	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354												
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		464 N	99	-0-	-365	-0-	99	2	N	-0-		-0-
03		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2	N	-0-		-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935												
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706												
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		4
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		4
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3	N	-0-		4
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		4
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-		4
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		4

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760												
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITEX RESOURCES, LP 390521												
DICKERSON WELL #: 3 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019												

HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023												

LANGFORD "H" 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023												

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-	-0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546												
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562												
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482												
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

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

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-				7
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				7
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				7
05	3100 N	3982	-0-	882	882	3887	3	95	9	N	86				93
06	1029 N	147	-0-	-882	-0-	136	3	11	9	N	10				103
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	476	3	81	9	N	74	177	1		-0-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC WELL #: 448761
HYDE 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2					N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2					N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2					N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2					N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2					N	-0-			-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2					N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078																	
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1236	2	11	9	N		10				127
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N		11				138
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1054	2	35	9	N		32	152	1		18
05		1054 N	694	-0-	-360	-0-	690	2	4	9	N		4				22
06		1020 N	577	-0-	-443	-0-	574	2	3	9	N		3				25
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	N		3				28

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																	
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A																	
02		87 N	29	-0-	-58	-0-	29	2					N	-0-			39
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2					N	-0-			39
04		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2					N	-0-			39
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2					N	-0-			39
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2					N	-0-			39
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2					N	-0-			39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090																	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2					N	-0-			-0-
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2					N	-0-			-0-
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2					N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					N	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2					N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A																	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-			125
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-			125
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-			125
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-			125
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-			125
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-			125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040																	
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2					N	-0-			85
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2					N	-0-			85
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2					N	-0-			85
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2					N	-0-			85
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2					N	-0-			85
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2					N	-0-			85

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-	7
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	7
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	7
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	7
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	7
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-	88
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	88
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	88
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	88
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	88
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	88

L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3			N	-0-	-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988												
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	725 N	692	-0-	-33	-0-	692	3			N	-0-	-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-	-0-
04	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-	-0-
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-	-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-	-0-
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-	-0-

L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-	-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
02	0 W	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-	-0-
03	0 W	31	-0-	31	82	31	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-	-0-

LISTER, JOE K. 503360												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140													
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

NWG OPERATING LLC 616947													
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	60	60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	60	60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	60	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	60	60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	60	60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	60	60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388							CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY, M. H. D			WELL #:	88D	RRCID ->	204163	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2186 - 2217		
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			38
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			38
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			38
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			38
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			38
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			38

PANTHER CITY ENERGY LLC			638494							CNTY: PALO PINTO				
SLEMMONS, HELEN			WELL #:	3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4078 - 4088		
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-

LONG, LOLITA			WELL #:	6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3699 - 3790		
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-

BORCHERS-WILBAR			WELL #:	2	RRCID ->	188075	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2972 - 2998		
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-

PATTON EXPLORATION, INC.			643730							CNTY: PALO PINTO				
HARRINGTON BERT			WELL #:	1	RRCID ->	065485	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	N/A		
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			1
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			1
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			1
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			1
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

PETEX 659782															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168															
02	1537	N	1283	-0-	-254	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870															
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478															
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679															
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	280	2			N	-0-			63
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			63
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			63
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-			63
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-			63
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	379	2	8	9	N	7			70

PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

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

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			6
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			6
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			6
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			6
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 BURNS WELL #: RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

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 09/22/2021

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232													
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791													
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222													
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222														
CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222												
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223												
MERCER		WELL #: 1		RRCID ->	101909	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3636 - 3646			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUX, JAMES		WELL #: 2		RRCID ->	102362	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3418 - 3427			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUSTON, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID ->	156532	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2275 - 2309			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2024														
MCDANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	164789	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	1730 - 1736			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUX		WELL #: 1		RRCID ->	164790	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3208 - 3214			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDSON "A"		WELL #: 1		RRCID ->	166252	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	1835	PERF.	1675 - 1718			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	175062	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1565 - 1570	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
STONEBRIAR OIL LLC				823774									
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	059249	COMPL. DATE	12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WILSON-HITTSOON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205059	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2498 - 2504
*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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SIKES				WELL #:	2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			120	
*12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			120	
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			120	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			120	
03	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	3	N	-0-			120	
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			120	
*05	651 N	86	-0-	-565	-0-	86	3	N	-0-			120	
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			120	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			120	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STOWALL OPERATING CO.				824339								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2				-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-		364	2				-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2				-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-		361	2				-0-
06	360 N	32	-0-	-328	-0-		32	2				-0-
07	403 N	28	-0-	-375	-0-		28	2				-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 - 2988
02	145 N	133	-0-	-12	-0-		133	2				-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2				-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-		135	2				-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-		140	2				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2				-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2				-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2				-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2				-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-		143	2				-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2				-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-		129	2				-0-

HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2				-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-		170	2				-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2				-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2				-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2				-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-		221	2				-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2				-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-		209	2				-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-		200	2				-0-
05	217 N	17	-0-	-200	-0-		17	2				-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-		193	2				-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-		189	2				-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-		441	2	6	9		155
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-		409	2	22	9		175
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-		548	2	223	9		207
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-		963	2	26	9	11	207
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-		820	2	21	9	8	209
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2			8	209

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692
02	29 N	23	-0-	-6	-0-		23	2				-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2				-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//	824339								
HINKSON EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	580 N	517	-0-	-63	-0-	517 2	N	-0-			-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2	N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:	1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			-0-

ASH WAC		WELL #:	1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:	833788	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 - 456
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-

BARRON		WELL #:	7	RRCID ->	214293	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:	835707	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2024

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
DEWITT		WELL #:	2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEWITT		WELL #:	1	RRCID -> 063413	COMPL. DATE 05/25/1975	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATSON, W. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 133427	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 4092	- 4106				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MCCLURE, C. C. C		WELL #:	1	RRCID -> 158168	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 4429	PERF. 2236	- 2243				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID -> 158218	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2226	- 2254				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
02	522 N	407	-0-	-115	-0-	407	3			N	-0-	112
03	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-	112
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-	112
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-	112
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-	112
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	112

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
02	290 N	80	-0-	-210	-0-	80	3			N	-0-	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	6
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC				862857								
COALSON-HAYNES		WELL #:		1A	RRCID -> 117205	COMPL. DATE 04/26/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4203	-	4211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-			-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	126 2		N	-0-			-0-
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2		N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	3	RRCID -> 175138	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3873	-	3876	
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	1	RRCID -> 063043	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH 4236	PERF. N/A			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
SINGLETON, T. F.		WELL #:		1	RRCID -> 072261	COMPL. DATE 04/17/1977	TOTAL DEPTH 4860	PERF. N/A				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024												
CARR, H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 143331	COMPL. DATE 10/29/1992	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 2954	-	3204		
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		Y	-0-			-0-
WELLS-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 169903	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 4495	PERF. 2450	-	2545		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
WB MULLIN OPERATING LLC				902609								
HART CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	038479	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		-0-
STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		927001								
HART		WELL #:		6	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	1060 - 2362
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	134	2		N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	N/A
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001															
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	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		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023															
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

4W OPERATING, LLC 953506															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055															
02		1218 N	1121	-0-	-97	-0-		1121	2		Y	-0-			128
03		1302 N	1248	-0-	-54	-0-		1248	2		Y	-0-			128
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2		Y	-0-			128
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213	2		Y	-0-			128
06		1200 N	1048	-0-	-152	-0-		1048	2		Y	-0-			128
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651	2		Y	-0-			128

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD															
BASIN OPERATING INC. 054545															
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	B		3	3		N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	B		11	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	B					N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-

PAM (CHESTER)		//CONT.// 68715 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		//CONT.// 054545								
SOUTH GREEN "54"		WELL #: 3		RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	631 S	631	-0-	-0-	B	-0-	631 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 S	710	-0-	-3	B	-0-	710 3	N	-0-	-0-
04	708 S	708	-0-	-0-	B	-0-	708 3	N	-0-	-0-
05	709 S	709	-0-	-0-	B	-0-	709 3	N	-0-	-0-
06	690 S	580	-0-	-110	B	-0-	580 3	N	-0-	-0-
07	744 S	NO RPT	-0-	-744	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		053974								
PARKS, J.W. "A"		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438		
02	1384 N	1384	-0-	-0-		-0-	1384 2	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1316	-0-	-79		-0-	1316 2	Y	-0-	-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-		-0-	1411 2	Y	-0-	-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-		-0-	1437 2	Y	-0-	-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-		-0-	1356 2	Y	-0-	-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-		-0-	1436 2	Y	-0-	-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510		
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

PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 071579		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

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		
02	145 N	134	-0-	-11		-0-	134 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	134	-0-	-21		-0-	134 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	DLQ G-10	150	-0-	150		150	150 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150		300	150 2	Y	-0-	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.		953796										
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110				
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-

PAT (CADD)		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				
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			88
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			88
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			88
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			88
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			88
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			88

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				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16

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

MULLOY, J. J.				WELL #: 6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3595	-	3768	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.				WELL #: 5	RRCID -> 134881	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3590	-	3630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.				WELL #: 4	RRCID -> 134882	COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH 3876	PERF. 3721	-	3760	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE				WELL #: 3	RRCID -> 134894	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3671	-	3678	
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
03	186 #	118	-0-	-68	-0-	118 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 3	Y	-0-			-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118 3	Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141334	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3646	-	3680	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)
SOMERSET OPERATING, LLC
PLUMLEE

70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT
101481
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

CLAYTON

WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

02		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

CLAYTON

WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

02		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.
PLUMLEE UNIT

629889
WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

02		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	66	1	612	2	N	-0-		12
03		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	66	1	582	2	N	-0-		12
04		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	68	1	478	2	N	-0-		12
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	57	1	489	2	N	-0-		12
06		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	64	1	447	2	N	-0-		12
07		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	52	1	463	2	N	-0-		12

PEASTER (BIG SALINE)
ATOKA OPERATING, INC.
MCCARTY

70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
036606
WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

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

SOMERSET OPERATING, LLC
POPE "B"

101481
WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-

PEASTER (BIG SALINE) CASE RESOURCES, LLC GREENMAN "B"		//CONT.//	70002 500 139140	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3 C	RRCID ->	085084	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5026 - 5036
02		406 N	326	-0-	-80	-0-	326 3	N	-0-			6
03		403 N	280	-0-	-123	-0-	280 3	N	-0-			6
04		420 N	238	-0-	-182	-0-	238 3	N	-0-			6
05		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3	N	-0-			6
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	N	-0-			6
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			6
				WELL #:	629889	RRCID ->	072926	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
				OWL CREEK OPERATING CO., INC. VINCENT								
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
			PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009									
				WELL #:	809930	RRCID ->	072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485	PERF. N/A
				SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON								
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
			PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023									
				WELL #:	850964	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 - 5268
				TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
				WELL #:	933825	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 - 0
				WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL								
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	82 1	826 2	N	-0-		56
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	66 1	616 2	N	-0-		56
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	51 1	442 2	N	-0-		56
05		868 N	493	-0-	-375	-0-	43 1	450 2	N	-0-		56
06		660 N	430	-0-	-230	-0-	42 1	388 2	N	-0-		56
07		496 N	440	-0-	-56	-0-	39 1	401 2	N	-0-		56
				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A
				RUDOLPH								
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	114 1	1150 2	N	-0-		75
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	138 1	1281 2	N	-0-		75
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	137 1	1188 2	N	-0-		75
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	115 1	1211 2	N	-0-		75
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	123 1	1126 2	N	-0-		75
*07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	111 1	1143 2	N	-0-		75

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
 REYNOLDS, NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

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

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	14
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	14
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	14
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	-0-
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					74
03	1333 N	989	-0-	-344	-0-	989	2			N	-0-					74
04	1260 N	713	-0-	-547	-0-	713	2			N	-0-					74
05	1209 N	558	-0-	-651	-0-	558	2			N	-0-					74
06	960 N	494	-0-	-466	-0-	494	2			N	-0-					74
07	744 N	459	-0-	-285	-0-	459	2			N	-0-					74

RKW OPERATING LLC 714311
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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-

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

02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-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

02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-					24
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					24
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					24
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					24
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					24
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

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-

PENNINGTON (CONGLOMERATE)												
		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

PERINI (HOME CREEK)												
		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
		800750										
		SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	104223	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF. 3262 - 3270
		PERINI										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERINI "B"												
		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		726791										
		PERINI		WELL #:	1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	3946	PERF. 2634 - 2828
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHOOBIE (SHALE)												
		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		726791										
		ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	093954	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 3743 - 3764
		COHEN										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40

PICKWICK (CONGLOMERATE)												
		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		035486										
		ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4156 - 4203
		GRAGG, DENO										
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

PICKWICK (MARBLE FALLS)			71370 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ESG RESOURCES LLC			101582										
HINKSON, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 237306			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

HINKSON, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 239994			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC			102061										
BRIDGES L.L.			WELL #: 1		RRCID -> 062072			COMPL. DATE 03/05/1975			TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A		
02	667 N	215	-0-	-452	-0-	215	2			N	-0-		103
03	651 N	261	-0-	-390	-0-	261	2			N	-0-		103
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		103
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-		103
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-		103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103

BRIDGES			WELL #: 4		RRCID -> 126097			COMPL. DATE 01/04/1988			TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221		
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3	3 8	2
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		2
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-		2
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	817	2	57	9	N	52		54
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		54
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-		54

G & F OIL, INC.			292000										
CARTER A			WELL #: 7		RRCID -> 271071			COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340		
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-		6
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

GANNETT OPERATING LLC			293813										
CAUDILL HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 216373			COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 3	RRCID -> 218973	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4168	- 4190		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 1	RRCID -> 218977	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 4189	- 4220		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8

BRIDGES, DELBERT				WELL #: 1	RRCID -> 218978	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 4346	PERF. 4196	- 4220		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSEY, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 218980	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 4296	PERF. 4194	- 4220		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSEY, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 218981	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 4290	PERF. 4196	- 4214		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
SOUTH GRAFORD				WELL #: 2	RRCID -> 284200	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4628	-	4668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
M.I.T.				WELL #: 1	RRCID -> 150206	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 4182	-	4200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
RICKELS				WELL #: 1	RRCID -> 197121	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4083	-	4090
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-		68
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3	Y	-0-		68
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		68
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 3	Y	-0-		68
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244 3	Y	-0-		68
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-		68

RICKELS				WELL #: 2	RRCID -> 199572	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3966	-	3982
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 3	Y	-0-		71
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	Y	-0-		71
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		71
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	Y	-0-		71
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	Y	-0-		71
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	Y	-0-		71

RICKELS				WELL #: 3	RRCID -> 199573	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 4162	-	4178
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517 3	Y	-0-		171
03	775 N	541	-0-	-234	-0-	533 3	Y	7		178
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-		178
05	558 N	312	-0-	-246	-0-	257 3	Y	50		228
06	510 N	191	-0-	-319	-0-	191 3	Y	-0-		228
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-	40 1	188

PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682						
VAUGHN, M C.				WELL #: 3B	RRCID -> 108142	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2800	-	2812
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	Y	-0-		19	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		19	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-		19	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-		19	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2	Y	-0-		19	
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y	-0-		19	

PIERSON,NORM		WELL #:		1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762		
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	Y	-0-		19	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		19	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		19	
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-		19	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2	Y	-0-		19	
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y	-0-		19	

PIERSON,NORM		WELL #:		2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793		
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	19
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	19
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	19
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-	19
07	27 N	12	-0-	-15	-0-	12	2	Y	-0-		19	

PIERSON,NORM		WELL #:		3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812		
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	Y	-0-		23	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	23
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	23
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		23	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2	Y	-0-		23	
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y	-0-		23	

HOWELL,F.E.		WELL #:		1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786		
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	Y	-0-		2	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	2
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	2
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		2	
06	DLQ G-10	31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-	2
07	66 N	35	-0-	-31	-0-	35	2	Y	-0-		2	

PIERSON, NORM		WELL #:		4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798		
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	Y	-0-		58	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		58	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		58	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		58	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2	Y	-0-		58	
07	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y	-0-		58	

HOWELL,F.E.		WELL #:		2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764		
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	5
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		5	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		5	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		5	
06	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2	Y	-0-		5	
07	65 N	35	-0-	-30	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	5

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		67
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		67
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		67
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		67
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		67
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		67

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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324		N	NO RPT		-0-

SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		416
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		426
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		437
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		437
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		437
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		437

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		4180 PERF. 3798 - 3803			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-	
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3	N	-0-		-0-	

LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH		4285 PERF. 3914 - 3920	
02	406 N	322	-0-	-84	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
03	434 N	317	-0-	-117	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3	N	-0-		-0-	

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
COODY -44-		WELL #: 1		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH		4247 PERF. 3875 - 3977	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24	

COODY-44-A		WELL #: 2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3732 - 3860	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	170 2	48 9	N	44		63
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	300 2	59 9	N	54	47 1	70
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1102 2	70 9	N	64	112 1	22
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1496 2	75 9	N	68		90
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	551 2	61 9	N	55	118 1	27
07	1054 N	423	-0-	-631	-0-	353 2	70 9	N	64	62 1	29

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	
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		Y	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		016944									
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3870 - 3880	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944														
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872						
02	9	N	7	-0-	-2	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932								
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3		N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896								
02	290	N	126	-0-	-164	-0-	126	3		Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3		Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861								
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-		-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3	N	-0-		-0-
06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07	496 N	145	-0-	-351	-0-	145	3	N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910	
02	957 N	930	-0-	-27	-0-	930	3	Y	-0-		-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	Y	-0-		-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	Y	-0-		-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	Y	-0-		-0-
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	3	Y	-0-		-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	Y	-0-		-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 3893 - 3936	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940	
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886	
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302	3	N	-0-		103
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		103
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		103
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		103
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		103
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		103

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3890 - 3920	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890			
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	368	3	88 9 N	80	1	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	336	3	33 9 N	30		30

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955			
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140	3	N	-0-	-0-	102
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-	102
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2 9 N	2	86 1	18
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	18
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4 9 N	4		22
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1 9 N	1		23

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	49

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					88
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					88
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5	73	1			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

SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800								
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	270	3	8	9	N	7					212
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	299	3	10	9	N	9	164	1			57
04	300 N	151	-0-	-149	-0-	126	3	25	9	N	23					80
05	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					80
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					80
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					80

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920								
02	2378 N	1059	-0-	-1319	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896								
02	435 N	331	-0-	-104	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	589 N	301	-0-	-288	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990								
02	696 N	392	-0-	-304	-0-	350	3	42	9	N	38					74
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	638	3	88	9	N	80					154
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	755	3	55	9	N	50	176	1			28
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	785	3	97	9	N	88					116
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	772	3	81	9	N	74	170	1			20
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	781	3	163	9	N	148					168

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 KROH OPERATING LLC 478245
 GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

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

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			87
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			87
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			87
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			87
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			87
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			87

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			53
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			53
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			53
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			53
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			53
*07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			53

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
*07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
04		900 N	257	-0-	-643	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05		992 N	74	-0-	-918	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07		279 N	114	-0-	-165	-0-	114 2		N	-0-			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940	
02	14B2	EXT	1557	-0-	1557	3221	1557 2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	1664	-0-	1664	4885	1664 2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1610	-0-	1610	6495	1610 2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6495			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6495			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6495			N	-0-			-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854	
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904	
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	561 2	32 9	N	29			48
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	555 2	172 9	N	156	142 1		62
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	621 2	161 9	N	146	87 1		121
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	575 2	10 9	N	9	49 1		81
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	653 2	91 9	N	83	92 1		72
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	691 2	64 9	N	58			130

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876 - 3936	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980				
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			77
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			77
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			77
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			77
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			77
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			77

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926				
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072				
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-			-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976				
02	261 N	105	-0-	-156	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046				
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	435 N	377	-0-	-58	-0-	377	2				28
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	376	2	91	9	83	111
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	435	2	18	9	16	16
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	1	17
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				17
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	761	2	18	9	16	33

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2				-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2				-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
02	406 N	272	-0-	-134	-0-	272	2				83
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2				83
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2				83
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				83
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				83
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	7	90

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				-0-
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2				-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2				-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2				-0-

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2				-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2				-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2				-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2				-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2				-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-				-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2	N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	2	N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2	N	-0-				-0-

HEAD "58"		WELL #:		1	RRCID ->	236733	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3888 - 3902				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNIGHT "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236739	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3884 - 3894				
02	116 N	107	-0-	-9	-0-			107	2	N	-0-				-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-			89	2	N	-0-				-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-			90	2	N	-0-				-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-			70	2	N	-0-				-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65	2	N	-0-				-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-			69	2	N	-0-				-0-

PARKS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236811	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 3878 - 3890				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRIEGLER		WELL #:		3	RRCID ->	236949	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3903 - 3964				
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-			478	2	N	-0-				32
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-			596	2	N	-0-				32
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-			545	2	N	-0-	41	58	1	15
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-			516	2	N	-0-				15
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-			271	2	N	-0-				33
07	465 N	252	-0-	-213	-0-			252	2	N	-0-				33

MARTIN "3400"		WELL #:		1	RRCID ->	238039	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3814 - 3824				
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			1132	2	N	-0-				-0-
03	961 N	958	-0-	-3	-0-			958	2	N	-0-				-0-
04	930 N	780	-0-	-150	-0-			780	2	N	-0-				-0-
05	961 N	943	-0-	-18	-0-			943	2	N	-0-				-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-			940	2	N	-0-				-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-			985	2	N	-0-				-0-

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	239999	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 3922 - 3976				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982								
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	155	-0-	155	-0-	155	2	155	2	N	-0-					-0-
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992								
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					26
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					26
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					26
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					26
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					26
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					26
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
02	754 N	499	-0-	-255	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066								
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2				-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2				-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2				-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	471 2	4 9		4 1	-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2				-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2				-0-

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29 7		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904	
02		406 N	369	-0-	-37	-0-	369 2				26
03		434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		26 7		-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2				-0-
05		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2				-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2				-0-
07		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2				-0-

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914	
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2				-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2				-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2				-0-
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2				-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3902 - 3968	
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2				-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2				-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2				-0-
05		961 N	945	-0-	-16	-0-	945 2				-0-
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2				-0-
07		961 N	845	-0-	-116	-0-	845 2				-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3920 - 3940	
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2				-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2				-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2				-0-
05		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2				-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2				-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
07	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2	N	-0-		-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980			
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

POST OAK OPERATING, LLC		671881		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930			
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		23
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		23
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-		23
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-		23
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-		23
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-		23

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014			
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78	2	N	-0-		41
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-		41
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-		41
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-		41
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		41
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		41

HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012			
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2	N	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-		-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2	N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615												
CONNALLY "25"		WELL #:		1	RRCID ->	222139	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4044	PERF. 3824 - 3852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3890 - 3906			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT		18		

CONNALLY "25"		WELL #:		2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 - 3890			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12		

KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236884	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 3876 - 3930			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		

TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241449	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3872 - 3910			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 - 3948			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13		

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 - 3992			
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-		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	908 2	145 9	N	132	132 1		46
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1647 2	146 9	N	133	127 1		52
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	260 2	6 9	N	5			57
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	353 2	145 9	N	132	139 1		50
06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2334 2	111 9	N	101	103 1		48
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1497 2	136 9	N	124	111 1		61

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

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		2794	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
03		3259	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
04		3068	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
05		2599	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
06		2773	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
07		2781	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		406 N	396	-0-	-10	-0-	396 2		N	-0-			-0-
03		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

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

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE		427649		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITESIDE		72223 400		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY WELDON "A"		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY WELDON "A"		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690			
02	348 N	211	-0-	-137 B	-0-	211	3			Y	-0-				42
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			Y	-0-				42
04	259 N	259	-0-	-0 B	-0-	259	3			Y	-0-				42
05	263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263	3			Y	-0-				42
06	286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286	3			Y	-0-				42
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			Y	-0-				42

CHASTAIN		72223 400		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY WELDON "A"		878925		WELL #: 2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A			
02	515 N	515	-0-	-0 B	-0-	467	3	48	9	N	44				151
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	427 N	427	-0-	-0 B	-0-	391	3	36	9	N	33	176	1		8
04	429 N	429	-0-	-0 B	-0-	365	3	64	9	N	58				66
05	579 N	579	-0-	-0 B	-0-	505	3	74	9	N	67				133
06	522 N	522	-0-	-0 B	-0-	471	3	51	9	N	46				179
07	626 N	626	-0-	-0 B	-0-	551	3	75	9	N	68	173	1		74

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
EXTECH OPERATING, LLC VIETH, F. "B"		257019		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4194 - 4212			
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152	3			N	-0-				-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-				-0-
05	172 N	172	-0-	-0	-0-	172	3			N	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0	-0-	165	3			N	-0-				-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-				-0-

VIETH, F. "D"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
EXTECH OPERATING, LLC VIETH, F. "D"		257019		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401			
02	323 N	323	-0-	-0	-0-	323	3			N	-0-				-0-
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-				-0-
04	375 N	375	-0-	-0	-0-	375	3			N	-0-				-0-
05	366 N	366	-0-	-0	-0-	366	3			N	-0-				-0-
06	350 N	350	-0-	-0	-0-	350	3			N	-0-				-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		72300 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
EXTECH OPERATING, LLC		//CONT.//		257019						
VIETH, F. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 129227	COMPL. DATE 10/23/1988	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4352	-	4398
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

TRUST OIL CO.				872124			CNTY: PARKER			
TADLOCK		WELL #:		1A	RRCID -> 158999	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 4444	PERF. 4265	-	4444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
JOHNSON, C. P.		WELL #:		1	RRCID -> 018088	COMPL. DATE 10/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3890	-	4116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	1189 N	1044	-0-	-145	-0-	255 1	789 2	N	-0-	32
03	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	273 1	875 2	N	-0-	32
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	123 1	816 2	N	-0-	32
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-	32
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2		N	-0-	32
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-	32

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PARKER			
MADER, K. V.		WELL #:		1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4042	-	4097
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

TRAVIS, J. R. UNIT				1	RRCID -> 049941	COMPL. DATE 02/03/1971	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	493 N	149	-0-	-344	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-	-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-	-0-
06	570 N	294	-0-	-276	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1044 N	291	-0-	-753	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-
06	1350 N	581	-0-	-769	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

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

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

02	232 N	170	-0-	-62	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

02	551 N	241	-0-	-310	-0-	241	3			Y	-0-			7
03	651 N	52	-0-	-599	-0-	52	3			Y	-0-			7
04	750 N	47	-0-	-703	-0-	47	3			Y	-0-			7
05	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-			7
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-			7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			7

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

02	145 N	33	-0-	-112	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			6
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			6
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	203 N	56	-0-	-147	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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

GO OIL CORP. 311420
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			37
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2 9	N	-0-			39
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			39
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			39
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			39
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			39

RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205				N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1205				N	-0-			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205				N	NO RPT			44

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
LEXGAS, INC.		500222								
BANKS, PATRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931		
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-	-0-
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-	-0-
04	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2	N	-0-	-0-
05	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2	N	-0-	-0-
06	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500	2	N	-0-	-0-
07	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2	N	-0-	-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC		139140								
GREENMAN B		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370		
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-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		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				
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-	9
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-	9
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-	9
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	9
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	8	1	58	2	N	-0-	9
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356		
HARRIS "E"		WELL #: 1								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006										

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A		
WEEKS		WELL #: 1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.// 72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222											
VIETH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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

WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
MURRAY, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	232 N	62	-0-	-170	-0-	62	3		Y	-0-			20
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		Y	-0-			20
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-			20
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			20
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3		Y	-0-			20
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			20

VIETH, BENNY		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)			72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROWN					
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012												
PRATER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 2392 - 2414				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3335 X		1	-0-	-3334	-0-	1	1		N	-0-			38
03		3565 X		1	-0-	-3564	-0-	1	1		N	-0-			38
04		3450 X		1011	-0-	-2439	-0-	1011	2		N	-0-			38
05		3565 X		3216	-0-	-349	-0-	3216	2		N	-0-			38
06		3494 X		3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			38
07		1 X	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			38

PRATER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714		PERF. 2437 - 2447				
02		2639 X		1	-0-	-2638	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03		2821 X		1	-0-	-2820	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04		2730 X		891	-0-	-1839	-0-	891	2		N	-0-			-0-
05		4496 X		4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
06		5634 X		5634	-0-	-0-	-0-	5634	2		N	-0-			-0-
07		1 X	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE OGLETREE LLC			103274												
NEWMAN			WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 1962 - 2010				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356				N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-

PITTMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997		PERF. 1945 - 1961				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	380				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	380				N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	380				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-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				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			21

POPP			WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4379 - 4382				
02		436 N		436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-		34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		370 N		370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-		34
04		348 N		348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-		34
05		324 N		324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-		34
06		882 N		882	-0-	-0-	B	-0-	882	2		N	-0-		34
07		1037 N		1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2		N	-0-		34

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// //CONT.//	72511 500 863965	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 4454	PERF. 4329	-	4332			
02	261 N	-0-	-0-	-261 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"			72518 200 099280	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4078	-	4086			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-

ASHBY			WELL #: 3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4089	-	4106		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			70
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			70

POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY			72518 333 099280	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3926	-	3934			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			175
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	Y	-0-			175
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	Y	-0-	163 1		12
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-			12

ASHBY -14-			WELL #: 14RC	RRCID -> 122977	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3872	-	3882		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		Y	-0-			-0-

HARALSON			WELL #: 16	RRCID -> 226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3852	-	3882	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			27
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			27
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			27
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			27
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			27
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			27

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC				101582										
WILLIAM HINKSON				WELL #: 5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4169 - 4178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14 N	30	-0-	16 B	-7	30	3			N	-0-			-0-
03	13 N	20	-0-	7 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SET RANCH "A"				WELL #: 1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125				
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ASHBY CA-2				WELL #: 1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048				
02	14B2 EXT	-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

ASHBY 7X				WELL #: 1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976				
02	58 N	11	-0-	-47 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ASHBY 9X				WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000				
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			58
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			58
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			58
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			58
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			58
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			58

ASHBY 2 AL				WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714				
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-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

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006			
02		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-			78
03		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-			78
04		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-			78
05		9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-			78
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			78
07		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-			78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114			
02		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034			
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-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4100 - 4102			
02		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			18
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			18
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			18
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			18
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			18
07		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		WELL #:		72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		197689											
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3917 - 3927			
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	83	1	134	3	N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	75	1	116	3	N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	82	1	138	3	N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	26	1	41	3	N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	76	1	194	3	N	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)			72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC			035486										
DABNEY			WELL #:	2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	4050 - 4080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689										
SEAMAN, L. E., -B-			WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF.	4100 - 4150	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	127	1	203	3	N	-0-		3
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	145	1	222	3	N	-0-		3
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	115	1	193	3	N	-0-		3
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	130	1	209	3	N	-0-		3
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	88	1	225	3	N	-0-		3
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		3
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	
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-		27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-		27
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-		27
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27
LONE STAR GAS FEE			WELL #:	4	RRCID ->	018108	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-		32
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-		32
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		32
LONE STAR GAS FEE			WELL #:	6	RRCID ->	018110	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	2658 - 2762	
02	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-		183
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		183
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		183
05	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-		183
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-		183
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		183
LONE STAR GAS FEE			WELL #:	7	RRCID ->	018111	COMPL. DATE	04/11/1952	TOTAL DEPTH	2816	PERF.	2558 - 2694	
02	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-		172
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		172
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		172
05	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-		172
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-		172
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		172

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			63
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			63
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			8
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			8
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PRIDDY (CADD0) 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												
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	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444												
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-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BRAZOS OPERATING LLC 100639												
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703												
02	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
HAYTER		WELL #:		4	RRCID -> 110737	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1684	- 1692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	- 1720		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
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
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2007							
SPENCE ENERGY COMPANY		809332									
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	- 3524		
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
PLUGGED AND ABANDONED				04/18/2019							
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-		-0-
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2	N	-0-		-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1349	-0-	-511	-0-	1349	2	N	-0-		-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY			679299						CNTY: CALLAHAN			
PRUET			WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876 - 3895	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		12
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		12
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		12
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		12
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		12
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		12

ROCK OPERATING			722855						CNTY: CALLAHAN			
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		522 N	199	-0-	-323	-0-	199	2	N	-0-		-0-
03		465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04		270 N	6	-0-	-264	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05		217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003												

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

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

BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608				
02	203 N	1	-0-	-202	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

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				
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-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				
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494												
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412				
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-

RANGER BRAKA OPERATING, L.L.C. FINLEY, J. J.		74657 001 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213 3	N	-0-			13
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3	N	-0-			13
04	420 N	178	-0-	-242	-0-	178 3	N	-0-			13
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3	N	-0-			13
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			13
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-			13

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192	
02	87 N	11	-0-	-76	-0-	11 3	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-			-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269	
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4 3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 3MW		RRCID -> 292186		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3280 - 3288		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC CONNELLEE, T. W.		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF. 3234	-	3499	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3222	-	3495
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3290	-	3508
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3295	-	3320
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF. 3140	-	3370
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3062	-	3072
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3208	-	3420
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-		

EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-		

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31		

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3		

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-		

 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3		N	-0-				-0-
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-				-0-
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-				-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-				-0-
06		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-				-0-
07		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-				-0-

 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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-

 BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

 VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

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

 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

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

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

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-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

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

EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

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

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013

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

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

RANGER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		74657 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
H. O. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137808	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3694 - 3700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

02		29 #	18	-0-	-11	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3348 - 3372			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-			23
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			23
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			23
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			23
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			23
07		DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			23

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			10
03		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			10
04		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			10
05		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			10
06		300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-			10
07		DLQ G-10	294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 - 3393			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BARNES, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410 - 3439			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			38
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			38
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			38
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			38
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			38
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			38

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

02	725 #	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
04	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
05	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3	N	-0-			-0-
06	2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-			-0-
07	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-			-0-

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

02	174 #	160	-0-	-14	-0-	160	3	N	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-			-0-
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-			-0-
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-			-0-
07	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HATTON			WELL #:		1	RRCID ->		113734	COMPL. DATE		11/25/1981	TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->		113737	COMPL. DATE		01/20/1982	TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202					
02		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04		1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06		1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07		1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

HODGES			WELL #:		1	RRCID ->		118750	COMPL. DATE		05/13/1983	TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335					
02		87 #	48	-0-	-39	-0-	37	3	11	9	N	10					58
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	55	3	13	9	N	12	63	1			7
04		75 R	75	-0-	-0-	-0-	66	3	9	9	N	8					15
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-	58	3	18	9	N	16					31
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	85	3	13	9	N	12					43
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-	82	3	17	9	N	15					58

HODGES			WELL #:		2	RRCID ->		118751	COMPL. DATE		05/16/1983	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355					
02		145 #	86	-0-	-59	-0-	65	3	21	9	N	19					104
03		119 R	119	-0-	-0-	-0-	98	3	21	9	N	19	111	1			12
04		134 R	134	-0-	-0-	-0-	116	3	18	9	N	16					28
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	104	3	31	9	N	28					56
06		174 R	174	-0-	-0-	-0-	151	3	23	9	N	21					77
07		174 R	174	-0-	-0-	-0-	146	3	28	9	N	25					102

THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->		120297	COMPL. DATE		08/14/1982	TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS			WELL #:		2	RRCID ->		120298	COMPL. DATE		10/18/1982	TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
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-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
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-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
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
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-				-0-
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				-0-
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325				
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
04	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
05	186	#	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
06	180	#	70	-0-	-110	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-				-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292				
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-

CANTWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3420 - 3444				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3386 - 3467				
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-				-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-

BLEDSOE		WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3268 - 3394				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	8 #	3	-0-	-5	-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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358					
02	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	8 #	3	-0-	-5	-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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398					
02	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	8 #	3	-0-	-5	-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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733												
DECKER				WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262			CNTY: EASTLAND									
DEMPSEY, WESLEY				WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	1 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				20

MEEKS, R. E.				559252			CNTY: EASTLAND									
MEEKS, VERNA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022			CNTY: EASTLAND									
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
GORDON B SERVICES LLC				316115												
BRASHEARS				WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				310
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				310
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	14	9	N	13				323
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	88	2	N	-0-				323
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-				310
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				310

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

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732							
YEATS		WELL #: 5													
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-				-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A							
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871							
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713							
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 3460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25				N	NO RPT			-0-

DANNY MIZE UNIT		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

HILDEGARD		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163						
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156						
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230						
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH SLOPE II		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POGUE , ONIE		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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-

CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	- 3471								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	- 3510								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	- 3507								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:	4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	- 3481							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AARON, J.		WELL #:	1	RRCID -> 120499	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963	- 2983								
02		116 #	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

GOEN, A.C.		WELL #:	2	RRCID -> 122449	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	- 3559								
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	11 #	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106 3		Y	-0-			39
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			39
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			39
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			39
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			39
07	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150 3		Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118 3		Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	38 3	66 9	Y	60	88 1		65
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	44 3	56 9	Y	51	87 1		29
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	44 3	84 9	Y	76	87 1		18
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	33 3	29 9	Y	26			44
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	41 3	36 9	Y	33			77
07	DLQ G-10	152	-0-	152	152	41 3	111 9	Y	101	83 1		95

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
06	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114 3		Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76 3		Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469
02	232 #	228	-0-	-4	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
04	240 #	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190 3		Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-		43
03	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-		43
04	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-		43
05	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-		43
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 3			N	-0-		43
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-		43

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10 3			N	-0-		9
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-		9
04	15 #	10	-0-	-5	-0-	10 3			N	-0-		9
05	15 #	11	-0-	-4	-0-	11 3			N	-0-		9
06	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3			N	-0-		9
07	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3			N	-0-		9

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	7 3			N	-0-		-0-
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3			N	-0-		-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 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-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248
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-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10 3			N	-0-		-0-
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3			N	-0-		-0-
04	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3			N	-0-		-0-
05	14 #	9	-0-	-5	-0-	9 3			N	-0-		-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3			N	-0-		-0-
07	13 #	8	-0-	-5	-0-	8 3			N	-0-		-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855
02	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3			N	-0-		-0-
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3			N	-0-		-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
*07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
02	435 #	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 -	3374
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	87 #	69	-0-	-18	-0-	43 3	26 9	Y	24	25	1		4
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	49 3	24 9	Y	22				26
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	56 3	25 9	Y	23	25	1		24
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	82 3	26 9	Y	24	24	1		24
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	80 3	29 9	Y	26	24	1		26
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	87 3	24 9	Y	22	24	1		24

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	49 3	26 9	Y	24	25	1		4
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	55 3	24 9	Y	22				26
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	63 3	25 9	Y	23	25	1		24
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	92 3	25 9	Y	23	24	1		23
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	90 3	30 9	Y	27	24	1		26
07	DLQ G-10	122	-0-	122	122	98 3	24 9	Y	22	24	1		24

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
02	203 #	190	-0-	-13	-0-	103 3	87 9	Y	79	82	1		12
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	117 3	81 9	Y	74				86
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	132 3	83 9	Y	75	82	1		79
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	194 3	85 9	Y	77	79	1		77
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	190 3	96 9	Y	87	78	1		86
07	DLQ G-10	284	-0-	284	284	207 3	77 9	Y	70	78	1		78

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
02	261 #	240	-0-	-21	-0-	240 3		N	-0-				-0-
03	279 #	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-				-0-
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-				-0-
05	279 #	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-				-0-
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-				-0-
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 -	3456
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 -	3455
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	55 3	37 9	Y	34	35 1		5
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	62 3	35 9	Y	32			37
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	70 3	35 9	Y	32	35 1		34
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	103 3	36 9	Y	33	34 1		33
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	101 3	42 9	Y	38	34 1		37
07	DLQ G-10	143	-0-	-0-	-0-	110 3	33 9	Y	30	33 1		34

LOWRANCE INC. WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	40 3	1 9	N	1			10
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	55 3	1 9	N	1			11
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-			11
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-			11
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-			11
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	38 3	1 9	N	1			12

WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-

WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

 REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

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

 SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

02	58 #	43	-0-	-15	-0-	9	3	34	9	N	31	85	1			18
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	8	3	40	9	N	36					54
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	22	59	1			17
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	1	3	41	9	N	37	36	1			18
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	4	3	36	9	N	33	38	1			13
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	3	39	9	N	35					48

 WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

02	87 #	3	-0-	-84	-0-	3	3			Y	-0-					1
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					1
05	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					1
*07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1

 SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

02	58 #	43	-0-	-15	-0-	9	3	34	9	N	31	85	1			18
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	8	3	40	9	N	36					54
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	22	59	1			17
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	1	3	41	9	N	37	36	1			18
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	3	3	36	9	N	33	38	1			13
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	3	39	9	N	35					48

 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					3
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					3
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3

 PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100		
02		2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			93
03		2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-			93
04		2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-			93
05		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2564	3	9 9		N	8			101
06		2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-			101
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			101

KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			54
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			54

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008		
02		174 #	135	-0-	-39	-0-	135	3			N	-0-			25
03		186 #	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-			25
04		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-			25
05		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			25
06		150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			25
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			25

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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

		PLUGGED AND ABANDONED		_____		05/18/2004									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

JOHNSTON A				WELL #:	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008												

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				WELL #:	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537
HITTSON "C"				713291								
02	348 #	284	-0-	-64	-0-		284	3	N	-0-		-0-
03	372 #	240	-0-	-132	-0-		240	3	N	-0-		-0-
04	300 #	230	-0-	-70	-0-		230	3	N	-0-		-0-
05	310 #	261	-0-	-49	-0-		261	3	N	-0-		-0-
06	300 #	243	-0-	-57	-0-		243	3	N	-0-		-0-
07	310 #	245	-0-	-65	-0-		245	3	N	-0-		-0-

HITTSON				WELL #:	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		37
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		37
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		37
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		37
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		37
07	DLQ G-10	50	-0-	50	50		50	3	Y	-0-		37

HITTSON				WELL #:	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	50	-0-	50	50		50	3	Y	-0-		-0-

RONNING GAS AND OIL LLC				WELL #:	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765
TEXFEL - CASTLEBERRY				727054								
02	3 #	1	-0-	-2	-0-		1	3	Y	-0-		-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3	Y	-0-		-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3	Y	-0-		-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054														
BECK, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3376 - 3394						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468						
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442						
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SNEED, MYRL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540						
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2 #		1	-0-	-1		1 2			N	-0-				55
03	31 #		1	-0-	-30		1 2			N	-0-				55
04	30 #		-0-	-0-	-30					N	-0-				55
*05	1 R		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-				55
06	1 #		-0-	-0-	-1					N	-0-				55
07	1 R		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-				55

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

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

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

02	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-				18
03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	635	3	20	9	N	18				36
04	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				36
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				36
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-				36
07	124 #	NO RPT	-0-	-0-	-124					N	NO RPT				36

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

02	1102 #	1065	-0-	-37	-0-	1065	3			N	-0-				38
03	1178 #	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-				38
04	1140 #	1067	-0-	-73	-0-	1067	3			N	-0-				38
05	1178 #	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-				38
06	1110 #	953	-0-	-157	-0-	953	3			N	-0-				38
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				38

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
BALL		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
BALL		WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694				
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	17 1	183 2	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	7 1	159 2	N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	20 1	143 2	N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	7 1	180 2	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	12 1	166 2	N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	22 1	201 2	N	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		120
03	496 N	270	-0-	-226	-0-	270	2	N	-0-		120
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		120
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-		120
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		120
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		120

MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 - 3004	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-		-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	N	-0-		-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993	
02	493 N	226	-0-	-267	-0-	226	2	N	-0-		-0-
03	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04	210 N	32	-0-	-178	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-			-0-
05		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-

BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242		
02		696 N	651	-0-	-45	-0-	651 2		N	-0-			-0-
03		744 N	449	-0-	-295	-0-	449 2		N	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
*07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950		
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03		589 N	385	-0-	-204	-0-	385 2		N	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
06		360 N	222	-0-	-138	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183		
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944		
02	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	41 1	1338 3	N	-0-		-0-
03		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	47 1	1311 3	N	-0-		-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	103 1	1153 3	N	-0-		-0-
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	405 1	1457 3	N	-0-		-0-
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	393 1	1372 3	N	-0-		-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	416 1	1376 3	N	-0-		-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	20 1	730 3	N	-0-		-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	22 1	710 3	N	-0-		-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	50 1	595 3	N	-0-		-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	205 1	747 3	N	-0-		-0-
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	199 1	702 3	N	-0-		-0-
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	214 1	717 3	N	-0-		-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178												
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	23 1	836 3	N	-0-		-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	26 1	844 3	N	-0-		-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	67 1	794 3	N	-0-		-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	230 1	839 3	N	-0-		-0-
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	229 1	809 3	N	-0-		-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	249 1	837 3	N	-0-		-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020												
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	8 1	295 3	N	-0-		-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	10 1	334 3	N	-0-		-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	29 1	337 3	N	-0-		-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	93 1	338 3	N	-0-		-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	85 1	302 3	N	-0-		-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	86 1	289 3	N	-0-		-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026												
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	149 1	1296 3	N	-0-		-0-
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	162 1	1332 3	N	-0-		-0-
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	230 1	1332 3	N	-0-		-0-
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	475 1	1290 3	N	-0-		-0-
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	495 1	1337 3	N	-0-		-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	536 1	1394 3	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	35	1	1107	3	N	-0-			29
03	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	40	1	1134	3	N	-0-			29
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	98	1	1095	3	N	-0-			29
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	302	1	1080	3	N	-0-			29
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	294	1	1020	3	N	-0-			29
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	318	1	1050	3	N	-0-			29

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

02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

02	1160 N	845	-0-	-315	-0-	845	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

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

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-

 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
 YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-			-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-			-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		Y	-0-			-0-

 JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	116 1	258 2	Y	-0-			3
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		Y	-0-			3
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		Y	-0-			3
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		Y	-0-			3
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		Y	-0-			3
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-			3

 EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 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-

 JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

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

 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1153 3	11 9	N	10			111
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1226 3	4 9	N	4	82 1		33
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1196 3	4 9	N	4			37
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1215 3	4 9	N	4			41
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 3	3 9	N	3			44
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1162 3	3 9	N	3			47

 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			100
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			100
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			100
05	899 N	62	-0-	-837	-0-	62 3		N	-0-			100
06	870 N	191	-0-	-679	-0-	191 3		N	-0-			100
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			100

 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	358	3			N	-0-				54
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				54
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				54
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				54
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-				54
07	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-				54

 DIKES, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				10
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-				10
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				10
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				10
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				10
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				10

 CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-				-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-				-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-				-0-

 BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

02	551 N	519	-0-	-32	-0-	519	3			N	-0-				20
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				20
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				20
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				20
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				20
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-				20

 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

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

 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			50
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			50

 COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

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-

 CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

 CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			19
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			19
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			19
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			19

 CASE RESOURCES, LLC 139140
 FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

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

 SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935									
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 - 5518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LINDSEY, MAURICE				501402									
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5256 - 5266	
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-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881	
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	47	
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-	47	
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	47	
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	47	
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	47	
07	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2		N	-0-	47	

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884	
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-	
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	-0-	
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-	-0-	
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-	

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714	
02	1334	N	1105	-0-	-229	-0-	1103	2	2	9	N	2	16
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	16
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1	1	1019	2	N	13	29
							14	9					
05	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1028	2	2	9	N	2	31
06	1200	N	903	-0-	-297	-0-	894	2	9	9	N	8	39
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-	39

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296	
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	16
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-	16
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	2	1	1636	2	N	-0-	16
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	2	8	9	N	7	23
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-	23
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-	23

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		609 N	584	-0-	-25	-0-	104 1	480 2	Y	-0-		-0-
03		682 N	643	-0-	-39	-0-	124 1	519 2	Y	-0-		-0-
04		630 N	557	-0-	-73	-0-	56 1	501 2	Y	-0-		-0-
05		620 N	508	-0-	-112	-0-	508 2		Y	-0-		-0-
06		630 N	492	-0-	-138	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
07		589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2		Y	-0-		-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				
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		16
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		16
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		16
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		16
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		16
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		16

SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567				
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		27
03		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 3		N	-0-		27
04		1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 3		N	-0-		27
05		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047 3		N	-0-		27
06		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		N	-0-		27
07		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 3		N	-0-		27

NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196				
02		261 N	255	-0-	-6	-0-	255 3		N	-0-		-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-		-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-		-0-
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		-0-
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-		-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		14
03	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2		N	-0-		14
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1 1	1040 2	N	-0-		14
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 2		N	-0-		14
06	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031 2		N	-0-		14
07	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1040 2	2 9	N	2		16

ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 3998 - 4098	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		22
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		22
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	1 1	622 2	N	-0-		22
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	676 2		N	-0-		22
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	650 2		N	-0-		22
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		22

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	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BARTON R. M. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 1734 - 1740	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FINCH, M M		WELL #:		1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1694 - 1702	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	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-

FINCH, M.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734 PERF. 1662 - 1672	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	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-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)												
QUEST PETROLEUM COMPANY												
H.R.M												
WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RHONE RANCH (MORRIS)												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
RHONE, DON												
WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												
RHONE, DON "A"												
WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
HARRELSON														
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	238	3	50	9	N	45	168	1	50
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	267	3	61	9	N	55			105
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	259	3	42	9	N	38			143
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	261	3	57	9	N	52	167	1	28
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	229	3	50	9	N	45			73
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	177	3	40	9	N	36			109

RICHARDSON (4050)														
CULEBRA OIL & GAS, LLC														
GREEN "X"														
WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657								
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105

WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NT MINERALS, LLC		615872								
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846		
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	427 3	13 9	N	12	196
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	413 3	11 9	N	10	206
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	424 3	8 9	N	7	213
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	444 3	6 9	N	5	218
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 3	3 9	N	3	221
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-		N	NO RPT	221

RICHEY (DUFFER)														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
KIPP-BROOKINGS //CONT.// 850964														
WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732														
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----		
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-				40
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-				40
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-				40
*05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-				40
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-				40
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT				40

ENSERCH-GROVE														
WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816														
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2 9	N	2				26
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	444	3	4 9	N	4				30
*04	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3		N	-0-				30
*05	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-				30
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-				30
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				30

RICKELS (CONGLOMERATE)														
CHEROKEE OPERATING 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
KENNEDY 147433														
WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990														
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007														

PETEX														
MCCLUSKEY 659782														
WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MILAM, E. B.														
WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099														
02	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
03	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-				-0-
04	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-				-0-
05	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-				-0-
06	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-				-0-
07	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-				-0-

SKY RESOURCES, INC.														
CORBETT 786408														
WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014														
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-				-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) SKY RESOURCES, INC. HUGHES		//CONT.// 76529 166 //CONT.// 786408		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110				
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
05	775 #	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-			-0-
06	750 #	415	-0-	-335	-0-	415	3			N	-0-			-0-
07	775 #	544	-0-	-231	-0-	544	3			N	-0-			-0-
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058				
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-
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990				
02	725 #	719	-0-	-6	-0-	719	3			N	-0-			-0-
03	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-			-0-
04	750 #	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-			-0-
05	775 #	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-			-0-
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
07	775 #	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978				
02	1972 #	1145	-0-	-827	-0-	1145	3			N	-0-			28
03	2108 #	1921	-0-	-187	-0-	1921	3			N	-0-			28
04	2040 #	1920	-0-	-120	-0-	1920	3			N	-0-			28
05	2046 #	1293	-0-	-753	-0-	1293	3			N	-0-			28
06	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-			28
07	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			28
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056				
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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	3			N	-0-		-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-		-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-	
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		-0-	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		-0-	
03	1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-		-0-	
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-		-0-	
05	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-		-0-	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		-0-	
07	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2			N	-0-		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2900 N	3021	-0-	121	-0-	121	3021	2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	3395	-0-	295	-0-	416	3395	2		N	-0-		-0-	
04	2310 N	992	-0-	-1318	-0-	992	2			N	-0-		-0-	
05	2387 X	16	-0-	-2371	-0-	16	2			N	-0-		-0-	
06	2310 X	4	-0-	-2306	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
07	2387 X	1818	-0-	-569	-0-	1818	2			N	-0-		-0-	

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.// 76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782		WELL #: 3		RRCID -> 173852	COMPL. DATE 06/24/1999	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3998	- 3999		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			44
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			44
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			44
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			44
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			44
07	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		N	-0-			44

CRETSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170			
02	2001 N	1571	-0-	-430	-0-	1571 2		N	-0-			91
03	1984 N	1310	-0-	-674	-0-	1310 2		N	-0-			91
04	1440 N	1090	-0-	-350	-0-	1029 2	61 9	N	55	56 1		90
05	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633 2		N	-0-			90
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			90
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			90

BURGESS "1100"		WELL #: 1		RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972			
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	458 2		N	-0-			89
03	496 N	309	-0-	-187	-0-	309 2		N	-0-			89
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	283 2		N	-0-			89
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2		N	-0-			89
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			89
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			89

BROWN-CORBETT "1071"		WELL #: 1		RRCID -> 206864		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946			
02	1827 N	1789	-0-	-38	-0-	1772 2	17 9	N	15			46
03	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1892 2	9 9	N	8			54
04	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1790 2	13 9	N	12			66
05	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1820 2	9 9	N	8			74
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1844 2	9 9	N	8			82
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2278 2	10 9	N	9			91

RIFE (CONGL. 3900)		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 1		RRCID -> 203469	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4131	- 4215		
02	551 N	459	-0-	-92	-0-	458 2	1 9	N	1			166
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550 2	2 9	N	2			168
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579 2	3 9	N	3			171
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	629 2	4 9	N	4			175
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557 2	7 9	N	6			181
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			181

KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 056674	COMPL. DATE 07/27/1973	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3935	- 3945		
02	1682 N	1619	-0-	-63	-0-	1619 2		N	-0-			42
03	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726 2		N	-0-			42
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			42
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-			42
06	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639 2		N	-0-			42
07	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721 2		N	-0-			42

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			31
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			31
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		N	-0-			31
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-			31
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			31
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			31

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

02	2204 N	2039	-0-	-165	-0-	2039 2		N	-0-			9
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			9
04	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2068 2		N	-0-			9
05	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	2144 2		N	-0-			9
06	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2078 2		N	-0-			9
07	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045 2		N	-0-			9

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			54
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			54
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			54
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			54
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			54
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			27
03	961 N	739	-0-	-222	-0-	739 2		N	-0-			27
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	681 2		N	-0-			27
05	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 2		N	-0-			27
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2		N	-0-			27
07	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 2		N	-0-			27

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			64
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			64
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			64
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			64
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			64
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			64

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	309 2	N	-0-		1
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		1
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		1
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2	N	-0-		1
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		1
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	-0-	35 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	73 38 2	N	-0-		-0-
06	109 X	36	-0-	-73	-0-	36 2	N	-0-		-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
*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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
02	725 N	591	-0-	-134	-0-	591 2	N	-0-		8
03	775 N	547	-0-	-228	-0-	547 2	N	-0-		8
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	438 2	N	-0-		8
05	620 N	491	-0-	-129	-0-	491 2	N	-0-		8
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		8
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		8

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175		
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167 2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-		-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	N	-0-		60	
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		60	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		60	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		60	
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		60	
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		60	

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A												
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		20	
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		20	
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		20	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		20	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		20	

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043												
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2	N	-0-		84	
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		84	
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		84	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		84	
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		84	
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		84	

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044												
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		13	
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		13	
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		13	
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		13	
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		13	
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		13	

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												
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-	

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ESG RESOURCES LLC 101582												
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370												
02	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-	

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
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-
RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID -> 065335	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3388	- 0					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	- 3384					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	224 3				Y	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3				Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3				Y	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3				Y	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3				Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3				Y	-0-			-0-
ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
TARFON OIL & GAS CO.				836178										
ROCKING R RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	- 3810					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)												
PETEX												
GRAHAM "1034"												
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
03	1147 N	431	-0-	-716	-0-	431	2			N	-0-	-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"												
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083												
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-	16
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-	-0-
06	870 N	239	-0-	-631	-0-	239	2			N	-0-	-0-
07	434 N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-	-0-

WALKER "1302"												
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100												
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
07	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-	-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)												
SHAIDA, JOHN H.												
GRIFFIN, J.M.												
WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416												
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	5	1	77	2	N	-0-	18
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	N	-0-	18
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-	18
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	18
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
ROBERTSON CSL												
WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A												
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	62	1	299	3	N	5	34
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	71	1	322	3	N	3	37
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	69	1	358	3	N	3	40
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	80	1	403	3	N	6	46
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	78	1	462	3	N	7	53
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	3	N	-0-	53

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 1			N	-0-					-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BARRICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280651	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2949 - 2954					
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					49
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					49
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					49
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					49
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-					49
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

GOLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	281214	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2905 - 2944					
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-					61
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-					61
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			N	-0-					61
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2			N	-0-					61
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-					61
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		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					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
ROBERSON		WELL #:	1	RRCID ->	116916	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF.	3982 - 3996					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBERSON		WELL #:	2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3892 - 3898					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3	Y	-0-		-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		-0-				-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	669	2	17	9	Y	15				76
03	775 N	651	-0-	-124	-0-	638	2	13	9	Y	12				88
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1				89
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	706	2	3	9	Y	3				92
06	630 N	454	-0-	-176	-0-	453	2	1	9	Y	1				93
*07	899 N	105	-0-	-794	-0-	33	2	72	9	Y	65				158

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	319	3			N	-0-				-0-
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-				-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-				-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-				-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-				-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	27	2	43	9	N	39	106	1	18	3	19
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	281	2	29	9	N	26	48	6			45
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	531	2	17	9	N	15					60
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					60
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11	11	6			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)			77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
BALKUM-GINGO "B"			WELL #: 3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3			N	-0-	39
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	39
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-	39
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-	39
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-	39
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-	39

BALKUM-GINGO "B"			WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424	
02		522 N	340	-0-	-182	-0-	340 3			N	-0-	-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-	-0-
04		510 N	284	-0-	-226	-0-	284 3			N	-0-	-0-
05		372 N	184	-0-	-188	-0-	184 3			N	-0-	-0-
06		420 N	284	-0-	-136	-0-	284 3			N	-0-	-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-	-0-

BALKUM-GINGO "B"			WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372	
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3			N	-0-	-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-	-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-	-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-	-0-

GRIDER			WELL #: 1		RRCID -> 295275		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3415 - 3424	
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-	-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-	-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-	-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-	-0-

Q A P SERVICES, INC. GARRETT, G.			684429		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440	
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-	-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-	-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-	-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-	-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) E.C. HINDMAN OIL AND GAS HARRIS "D"			77787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
			238196									
			WELL #: 1		RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4148 - 4154	
02		609 N	488	-0-	-121	-0-	488 3			N	-0-	-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-	-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-	-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-	-0-
06		660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3			N	-0-	-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04		270 N	112	-0-	-158	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 070621			COMPL. DATE 01/15/1977			TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A		
02		696 N	598	-0-	-98	-0-	598 3		N	-0-			57
03		744 N	680	-0-	-64	-0-	680 3		N	-0-			57
04		720 N	288	-0-	-432	-0-	288 3		N	-0-			57
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			57
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			57
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	672 3	3 9	N	3			60

WRIGHT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 260693			COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909		
02		4437 #	4428	-0-	-9	-0-	4411 3	17 9	N	15			107
03		5076	5076	-0-	-0-	-0-	5026 3	50 9	N	45			152
04		4782	4782	-0-	-0-	-0-	4778 3	4 9	N	4			156
05		4836	4811	-0-	-25	-0-	4798 3	13 9	N	12			168
06		4680	4416	-0-	-264	-0-	4410 3	6 9	N	5	144 1		29
07		4836	4576	-0-	-260	-0-	4572 3	4 9	N	4			33

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		
02		870 N	451	-0-	-419	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03		837 N	744	-0-	-93	-0-	744 2		N	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-

ROYALL			WELL #: 2		RRCID -> 134393			COMPL. DATE 04/05/1983			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

RAYMOND, LES			WELL #: 1		RRCID -> 137083			COMPL. DATE 04/08/1983			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074		
02		2842	2456	-0-	-386	-0-	2456 2		N	-0-			27
03		3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		N	-0-			27
04		4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-			27
05		3239	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-			27
06		3874	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-			27
07		3038	2222	-0-	-816	-0-	2222 2		N	-0-			27

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

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072		
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-			-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615								
O'CONNOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120505	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3938 - 3965
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/01/2013												

RYAN (CONGL. 4365)				79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	085662	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	4365 - 4373
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	086865	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4380 - 4386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4245 - 4250
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MCDERMETT OIL STRINGER				546834						
		WELL #:		RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	- 4285		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992										
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
02	0 W	450	-0-	450	450	450 2	N	-0-		-0-
03	0 W	504	-0-	504	954	504 2	N	-0-		-0-
04	0 W	508	-0-	508	1462	508 2	N	-0-		-0-
05	0 W	469	-0-	469	1931	469 2	N	-0-		-0-
06	0 W	410	-0-	410	-0-	410 2	N	-0-		-0-
07	0 W	374	-0-	374	374	374 2	N	-0-		-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	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	450 3	31 9	N	28	54
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	506 3	15 9	N	14	68
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	470 3	3 9	N	3	71
05	496 N	367	-0-	-129	-0-	365 3	2 9	N	2	73
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	512 3	2 9	N	2	75
07	496 N	281	-0-	-215	-0-	275 3	6 9	N	5	80
BUSHNELL, H.		WELL #:		1	RRCID -> 131712	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3027	- 3121	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EMMA KENT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138690	COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3007	- 3173	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
LONG, TONY		WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 - 3098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04	240 N	16	-0-	-224	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 3106			
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-			2
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			2
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			2
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			2
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			2
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121			
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-			52
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			52
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			52
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			52
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			52
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178			
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-			13
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			13
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-			13
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			13
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			13
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			13

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			
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC		101582												
HEARN, C.T.		WELL #:		1	RRCID ->	093482	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4627 - 4642			
02	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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		20
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		20
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		20
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		20
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143			
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		119
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		119
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		119
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		119
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A			
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC		103274									
ROBERTS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT		-0-

STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 1665 - 1859			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT		-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BRUCE OGLETREE LLC		//CONT.//		103274								
ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT		-0-
SANDRA K (STRAWN)				80612 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.				706379								
WENNINGER, W. GU		WELL #:		1	RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 3162 - 3185	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SANTA ANNA (BRENEKE)				80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
RUSSELL, S.M.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1504 - 1512	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
TUCKER, BILL				872298								
EUBANKS, OZRO		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF. 1824 - 1835	
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-
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	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
MUERY, ELLA G.		WELL #:		1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF. 2165 - 2205	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 078050													
RIORDAN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2221 - 2255			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-				-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				-0-	
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-				-0-	

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622													
GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2218 - 2285					
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 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-	

HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2240 - 2385			
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH		2284 PERF. 2125 - 2182					
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

WATSON, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2307 - 2354					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273			N	-0-				153	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT				153	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT				153	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT				153	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT				153	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT				153	

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2211 - 2275					
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 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		10 N	NO RPT	-0-	-10	-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-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622												
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	55	-0-	55	1135	55	2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT				-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202				
02	14B2 EXT	51	-0-	51	1067	51	2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067				N	NO RPT				-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
02	14B2 EXT	47	-0-	47	1022	47	2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148				
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315				
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289				
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150				
02	14B2 EXT	199	-0-	199	2784	199	2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2784				N	NO RPT				-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 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-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2254 - 2366		
02		H15 VIOL	55	-0-	55	1221	55 2	N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1221		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1221		N	NO RPT			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	1159		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1159		N	NO RPT			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172		
02		14B2 EXT	50	-0-	50	956	50 2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	956		N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202		
02		14B2 EXT	46	-0-	46	1021	46 2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT			-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340		
02		H15 VIOL	56	-0-	56	1564	56 2	N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1564		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1564		N	NO RPT			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	1502		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502		N	NO RPT			-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CHANDLER OIL & GAS, LLC RENDELMAN ESTATE		//CONT.//	80827 625 144355	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
		WELL #:	2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 - 2260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CREEK ENERGY, INC. HAYNES, E. S. -A-			188579						
		WELL #:	2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAYNES, E.S. "A"									
		WELL #:	1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2099 - 2128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LINEBERRY, M.J.									
		WELL #:	B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2108 - 2139	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LLOYD, H. J.			224880						
		WELL #:	2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 - 2164	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60 2			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE									
		WELL #:	1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50 2			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880											
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195			
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-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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-

RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	2285 - 2302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		35
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		35
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		35
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		35
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		35
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		35

EUBANK, CHARLES W.				255145								
NEWMAN, V. C.		WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 - 2321
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-

RINGO RIG LLC				712386								
RENDLEMAN, E. P.		WELL #:		9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2210 - 2270
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2209
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098								
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2256 - 2297
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-

BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2105 - 2127
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 4		RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2202 - 2245	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #: 1		RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2222 - 2306	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT		-0-

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2290	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499			N	NO RPT		-0-

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189	
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-

JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT		-0-

KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098											
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978				N	NO RPT			-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296			
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-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311			
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-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098														
RENDELMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART, MRS. R. C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183						
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-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT					-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT					-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT					-0-

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT		-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190 - 2271
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT		-0-

HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT		-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057 - 2179
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2166
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	018250	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2044 - 2125
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
PITTARD		WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384				N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384				N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384				N	NO RPT		-0-	

PITTARD		WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890				N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890				N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890				N	NO RPT		-0-	

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT		-0-	

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT		-0-	

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT		-0-	

WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216		
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-	

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 2162		
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-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT			-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278		
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-

ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT			-0-

HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316			N	NO RPT	-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340										
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT	-0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT	-0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT	-0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932										
ANDREATA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036										
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-

SCATTER (BEND)				81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804								
JONES-MARSDEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285021	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 4132	PERF. 3770	- 3776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		513 X	-0-	-0-	-513	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/28/2024	- WELL PLUGGED	02/28/24						

WHEELER				WELL #: 1	RRCID -> 285243	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH 4109	PERF. 3676	- 3786			
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7402 3	197 9	N	179	179 1	-0-
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 3		N	-0-		-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032 3		N	-0-		-0-
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845 3		N	-0-		-0-
06	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839 3		N	-0-		-0-
07	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	7384 3		N	-0-		-0-

GILBERT				WELL #: 1	RRCID -> 291894	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 4546	PERF. 4171	- 4177			
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 3		N	-0-		-0-
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 3		N	-0-		-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 3		N	-0-		-0-
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 3		N	-0-		-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 3		N	-0-		-0-
07	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	4198 3	172 9	N	156	156 1	-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			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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			
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-		-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCRANTON,NW (DUFFER)															
EX-CEL RESOURCES, LLC															
LEDBETTER															
81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
256790															
WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		0 N	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		0 N	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
SEAMAN, L. E., ESTATE															
81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
197689															
WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840															

02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	115	1	185	3	N	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	121	1	185	3	N	-0-			-0-
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	127	1	204	3	N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	3	N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. 3800)															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
SET RANCH															
81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
197689															
WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A															

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

SEAMAN (CONGL. 4000)															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-															
81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
197689															
WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834															

02		174 N	156	-0-	-18	-0-	60	1	96	3	Y	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	39	1	60	3	Y	-0-			-0-
04		150 N	104	-0-	-46	-0-	39	1	65	3	Y	-0-			-0-
05		155 N	50	-0-	-105	-0-	19	1	31	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	22	1	58	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021															

02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	Y	1			23
							1	9							
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			23
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			23
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	Y	-0-			23
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-			23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

TABOR CREEK OIL COMPANY			834335						CNTY: SHACKELFORD				
REEVES			WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966		
02	14B2 EXT	-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

SEDWICK (CADD0)			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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

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		
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

SERVICE (FRY, L.O.)			82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
TC OIL AND GAS, LLC			840303										
KEMP			WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936		
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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO		
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486							
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 4286	PERF. 4143	- 4167	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 214908	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4108	- 4132	
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
PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2021							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689							
SET RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 091765	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3995	- 4014	
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	30
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	30
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	30
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	30
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	30
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	30
SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038	- 4048	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 3		RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4006	- 4044	
02	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-	50
03	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-	50
04	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-	50
05	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-	50
06	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-	50
07	945 R	945	-0-	-0-	-0-	944 3	N	1 9	51
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		82343 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
SELL		WELL #: 2R		RRCID -> 167598	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 1992	- 2092	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		//CONT.//		82343 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	174 N	37	-0-	-137	-0-	37	3			N	-0-	-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:		1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4435 - 4500	
02	406 #	370	-0-	-36	-0-	370	2			N	-0-	-0-
03	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-	-0-
04	390 #	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-	-0-
05	403 #	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-	-0-
06	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-	-0-
07	403 #	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-	-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430	
02	1479 #	1185	-0-	-294	-0-	1185	2			N	-0-	-0-
03	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
04	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	-0-
05	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
06	1440 #	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-	-0-
07	1488 #	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-	-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880						CNTY: SHACKELFORD		
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RJD ENERGY, LLC				714310						CNTY: SHACKELFORD		
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT	-0-

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

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

WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645 PERF. 4360 - 4435
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD		
JNS PRODUCTION, LLC				433134						
HARGROVE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930 PERF. 828 - 832
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486						
MUSSELMAN "24"		WELL #:		1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136 PERF. 4075 - 4082
02	667 #	100	-0-	-567	-0-	100 2		N	-0-	198
03	713 #	102	-0-	-611	-0-	102 2		N	-0-	198
04	690 #	391	-0-	-299	-0-	390 2	1 9	N	1	199
05	620 #	14	-0-	-606	-0-	14 2		N	-0-	199
06	360 #	180	-0-	-180	-0-	180 2		N	-0-	199
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	199

PETEX				659782						
BROOKS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048 PERF. 3708 - 3724
02	290 #	240	-0-	-50	-0-	240 2		N	-0-	42
03	279 #	211	-0-	-68	-0-	211 2		N	-0-	42
04	270 #	169	-0-	-101	-0-	169 2		N	-0-	42
05	279 #	123	-0-	-156	-0-	123 2		N	-0-	42
06	270 #	53	-0-	-217	-0-	53 2		N	-0-	42
07	248 #	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-	42

ROYALL		WELL #:		1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108 PERF. 3724 - 3729
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	118

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067												
COOK RANCH				WELL #: B301	RRCID -> 178615	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 5205	PERF. 1704	- 1718							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615												
BROOKS, LUCION				WELL #: 1	RRCID -> 165383	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3392	- 3396							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BACON ENERGY				042398												
SHELTON-PIPPEN				WELL #: 7 A	RRCID -> 105498	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 446	- 451							
02		14B2 EXT	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-

BASIN OPERATING INC.				054545												
SEDWICK, J. F.				WELL #: 1	RRCID -> 042529	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH 4478	PERF. N/A								
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851												
COTTLE				WELL #: 7	RRCID -> 127332	COMPL. DATE 04/15/1988	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3838	- 3841							
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
*07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-

COTTLE				WELL #: 8D	RRCID -> 296173	COMPL. DATE 12/27/2023	TOTAL DEPTH 1980	PERF. 1898	- 1914							
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BEEHIVE OPERATING, LLC													061750											
WALKER-BUCKLER #1B GAS													WELL #:	1B	RRCID ->	157943	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	755	PERF.	728	-	738
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
02	14B	DENY	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-							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC													112682											
HUDSON (SEC. 70)													WELL #:	3	RRCID ->	109285	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2463	-	2465
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
CDJ OIL CO.													140598											
MATTHEWS													WELL #:	9	RRCID ->	126399	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	1310	-	1320
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-							
HOOKER 23													WELL #:	1	RRCID ->	160194	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4713	-	4760
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-							
DBC OPERATING COMPANY LLC													195725											
ISABELLA MARIE													WELL #:	D 1	RRCID ->	261738	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4230	-	4238
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				81							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				81							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				81							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				81							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				81							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				81							
FTC CONSULTING, LLC													288423											
EDINGTON, ALICE "B"													WELL #:	3	RRCID ->	124236	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	830	PERF.	730	-	830
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-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
GORDON B SERVICES LLC 316115												
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766												
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-		-0-
05		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-		-0-
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07		279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2	N	-0-		-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	N	-0-		-0-
*06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
*07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013												

JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JTC ROYALTIES LLC 448054															
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585															
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-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
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-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889															
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

GROTHER, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
02		174 N	13	-0-	-161	-0-	13	2			N	-0-			3
03		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-			3
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			3
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			3
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			3
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			3

KROH OPERATING LLC 478245															
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098															
02		0 W	190	-0-	190	3004	190	3			N	-0-			-0-
03		0 W	137	-0-	137	3141	137	3			N	-0-			-0-
04		0 W	141	-0-	141	3282	141	3			N	-0-			-0-
05		0 W	270	-0-	270	3552	270	3			N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3552					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3552					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

M & K OPERATING LLC													518499						
NAIL B-9													WELL #: 2	RRCID -> 114942	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 1393	PERF. 805 - 847		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

NAIL B-8													WELL #: 6	RRCID -> 128587	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 946	PERF. 760 - 766		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

NAIL "99"													WELL #: 1S	RRCID -> 148384	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 1770	PERF. 1730 - 1733		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

NAIL													WELL #: 142	RRCID -> 161360	COMPL. DATE 12/04/1999	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3010 - 4013		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

NAIL RANCH													WELL #: 2021	RRCID -> 178617	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 820	PERF. 736 - 744		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	4
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	4
04	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-	4
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	4
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	4
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
02	1044 N	1031	-0-	-13	-0-	1011	2	20	9	N	18	195
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	N	22	217
04	1080 N	967	-0-	-113	-0-	953	2	14	9	N	13	230
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1157	2	30	9	N	27	85
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15	100
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	N	12	112

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

P.I.D. DRILLING INC 631265												
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE								
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-								
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-								
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-								
05		558 N	346	-0-	-212	-0-	346	2		N	-0-			-0-								
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-								
07		310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2		N	-0-			-0-								

PETRO-STARR													660161									
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252 - 258
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

ROBUCK PETROLEUM, LLC													722177									
BROOKS													WELL #:	1	RRCID ->	112081	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3636 - 3642
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-			-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-			-0-								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-			-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-								

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104									
LANE, M.													WELL #:	2	RRCID ->	186407	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950 - 1962
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-								

LANE, M.													WELL #:	3	RRCID ->	187426	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	N/A
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-								

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534									
SMITH													WELL #:		RRCID ->	130720	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3964 - 3974
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								
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012																						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.													767543									
PRUET 88													WELL #:	1	RRCID ->	128860	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	4042	PERF.	3865 - 3868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54										
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54										
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54										
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54										
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54										
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54										
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23																						

WILLIAMS, LOREN 37													WELL #:	1	RRCID ->	197217	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1954 - 1959
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										

SEQUOIA ENERGY RESOURCES													767544									
COMPTON													WELL #:	1	RRCID ->	074381	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1958 - 1982
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-										

WILLIAMS, LOREN													WELL #:	1	RRCID ->	187444	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3828 - 3838
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151										

LANE, M.													WELL #:	1	RRCID ->	188072	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	2089	PERF.	1918 - 1936
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										

MOORE													WELL #:	3501	RRCID ->	194332	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1962 - 1979
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-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544												
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
		GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
SHAIDA, JOHN H. 768650												
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206												
02	DLQ	G-10	298	-0-	298	298	29 1	117 2	Y	138		223
							152 9					
03	DLQ	G-10	331	-0-	331	629	31 1	129 2	Y	155	147 1	231
							171 9					
04	DLQ	G-10	233	-0-	233	862	30 1	80 2	Y	112	141 1	202
							123 9					
05	1105	N	243	-0-	-862	-0-	31 1	80 2	Y	120	140 1	182
							132 9					
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30 1	124 2	Y	151	148 1	185
							166 9					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		185
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972												
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
02	87	N	103	-0-	16	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	7 2		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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024												
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITT OIL & GAS, INC. 921150												
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150
 CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

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

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

02	870 N	727	-0-	-143	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	870 N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	899 N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-					-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

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

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRILEY OPERATING, LLC 093352
 MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024																

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					17
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					17

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
WOODY		WELL #:		1	RRCID -> 102857	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3250	-	3256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-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
02	DLQ G-10	198	-0-	198	636	198 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	846	210 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	872	26 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	238	-0-	238	1110	238 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	220	-0-	220	1330	220 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1330		Y	NO RPT		-0-
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID -> 114708	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2731	-	2756
02	DLQ G-10	198	-0-	198	636	198 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	846	210 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	872	26 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	238	-0-	238	1110	238 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	220	-0-	220	1330	220 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1330		Y	NO RPT		-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
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 018279	COMPL. DATE 10/07/1955	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2111	-	2160
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID -> 018280	COMPL. DATE 11/10/1955	TOTAL DEPTH 2452	PERF. 2012	-	2115
02	261 N	238	-0-	-23	-0-	238 2	N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2	N	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126															

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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															

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	78
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	78
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	78
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	78
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	78
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	78

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205															

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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															

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806	N	525	-0-	-281	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890															

02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589	N	468	-0-	-121	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009										

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)		83641 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703							
RANCH FIVE		WELL #:		RRCID -> 121500		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE		WELL #:		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
BARTON, HOWARD		053939							
SAIN, JOSEPH L.		WELL #:		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2	N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-	-0-

SAIN, MARY JANE		WELL #:		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
POTOMAC GREENWOOD		1BH							
		WELL #:		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-	-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2	N	-0-	-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-

SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2938	-	2952	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNN, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 3243	PERF. 2872	-	2901	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

J & J WHITESIDE INC.		427649			RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH 2744	PERF. 2740	-	2756	
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1B							
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 2595	-	2649	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-

WHITESIDES		WELL #:		1	RRCID -> 088666	COMPL. DATE 10/15/1979	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 2952	-	2980	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649														
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870								
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-	
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-	
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-				-0-	
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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-	

DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824								
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-	
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-				-0-	
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-				-0-	
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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-	

WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-	

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-	
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
KEATING ENERGY, INC.				453142										
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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-

WHITESIDE, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MOORE OIL AND GAS				581275										
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796										
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825	
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796									
DUNN, CARL H.		WELL #: 1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	526	3	N	-0-		-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-		-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3	N	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 018296		COMPL. DATE 05/16/1961		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-

POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850			
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	204	3	N	-0-	63 7	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-		-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-		-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3	N	-0-		-0-
07	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	3	N	-0-		-0-

POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823			
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	368	3	N	-0-	43 7	-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3	N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842			
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		47
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	613	3	N	58 9	53	100
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	699	3	N	44 9	40	140
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	776	3	N	22 9	20	160
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	698	3	N	13 9	12	33
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706	3	N	19 9	17	50

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800			
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152	3	N	-0-	28 7	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-

MAY VETA		WELL #: 1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764			
02	580 N	539	-0-	-41	-0-	539	3	N	-0-		-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3	N	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
LEBLEU		WELL #:		1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3		N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-

TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3792

02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-

SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790

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

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

02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-		50
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-		50
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		50
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		50
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		50
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		50

SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.				054545								
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227

02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-		-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013															

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
SNEED, CLYDE		WELL #:		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398													
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-				-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	-		3724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	-		3830	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	-		3424
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	-		3720
STEWART				2							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-		3767
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

SNOW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SNOW-MILLER WELL #: RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015													

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

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-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

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-

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
REMINGTON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 292343		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2560 - 2572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	319 N	277	-0-	-42	-0-	277	2			N	-0-				-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-				-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-				-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-				-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE							
PIERSON HAROLD		044650													
		WELL #: 1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->														
03	0	1	-0-	1 B	2	1	2			N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	1	1				N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-

HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2704 - 2777					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->														
03	0	2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2713 - 2723					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->														
03	0	1	-0-	1 B	2	1	2			N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
WESTOIL LLC		102028							
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
ITX CORPORATION		427179							
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732	
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3	N	-0-	68
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	68
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	68
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	68
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	68
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	1 1	N	-0-	-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2	N	-0-	-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-	-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	-0-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404	
02	232 N	191	-0-	-41	-0-	191 3	N	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-

SPRINGTOWN (CADD)		85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD. COOMER, J. S.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		116 N	112	-0-	-4 B	-0-	112 3		N	-0-		108
03		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-		108
04		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		108
05		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-		108
06		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-		108
07		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3		N	-0-		108
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A		
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
03		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	242	242 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	240	-0-	240 B	482	240 2		Y	-0-		-0-
DUNAWAY				WELL #: 1		RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144		
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		19
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		19
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		19
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		19
SPRINGTOWN (5500)		85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MATHIS GAS UNIT		809930		WELL #: 1 C		RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460		
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48 2		N	-0-		38
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		38
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		38
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		38
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		38
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		38
HUTCHESON				WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MATHIS GAS UNIT		809930		WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318
HAYGOOD												
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BARGSLEY, COY		049255		WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550
BARGSLEY, COY "A"												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2036 - 2066
PARKS, J.W. "A" NCT-1												
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

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680
MCWHORTER, V.H.												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3794 - 3799		
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-

HERRINGTON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876		
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7 9	N	6		136
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7 9	N	6		142
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	235	3	7 9	N	6		148
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	244	3	8 9	N	7		155
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	239	3	8 9	N	7		162
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7 9	N	6		168

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072		
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

PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037		
02	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431		
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			2 3		N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-			2 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
JACKSON												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 088563												
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

S & E REAL ESTATE CORP.												
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LANGFORD, G. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990												
02		87 #	14	-0-	-73	-0-	14	3			N	-0-
03		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-

JACKSON, ROBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458												
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-

GLASCOCK, GEORGE												
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794												
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	4
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-

BURTON SERVICES, INC.												
STELLE 112251												
WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958												
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//		112251										
HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1924 - 1932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3560 - 3620			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	140617 198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803 - 1941			
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	53 3				N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3				N	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3				N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3				N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3				N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3				N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	195725 152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	196227 053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2100 - 2200			
02	116 #	89	-0-	-27	-0-	89 3				N	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3				N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3				N	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-			-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			-0-

GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 2102 - 2109			
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
04	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 3				N	-0-			-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
D.J. & T. ENERGY														//CONT.// 196227									
BRUCE, M.C.														WELL #: 2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 2003 - 2103	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE								
02		14B2 EXT	27	-0-	27	51	27	3		N	-0-					-0-							
03		14B DENY	31	-0-	31	82	31	3		N	-0-					-0-							
04		14B DENY	27	-0-	27	109	27	3		N	-0-					-0-							
05		14B DENY	26	-0-	26	135	26	3		N	-0-					-0-							
06		14B DENY	26	-0-	26	161	26	3		N	-0-					-0-							
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-							

BRUCE, M.C.														WELL #: 4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043	
02		29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3		N	-0-					-0-							
03		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-					-0-							
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-					-0-							
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-					-0-							
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-					-0-							
07		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-							

PRATT, D.C.														WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012	
02		145 #	133	-0-	-12	-0-	133	3		N	-0-					-0-							
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-							
04		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-							
05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-							
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-					-0-							
07		155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-					-0-							

WALKER, NANNIE "B"														WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118	
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-							
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							

HARMON, J.W.														WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075	
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-							

HARMON, J.W.														WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073	
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-							

HARMON, J.W.														WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109	
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-							

STEPHENS COUNTY REGULAR												
D.J. & T. ENERGY												
MCCLESKY, J.T.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 196227												
WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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-

BRUCE, M.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-	-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-	-0-

WILLIAMS, J.M.												
WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145												
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-	-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-	-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-	-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-	-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-

GARDENHIRE, W.J.												
WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043												
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARDENHIRE, W.J. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100												
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-

PRATT, D. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043												
02	145 #	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-	-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-	-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-	-0-

PRATT, D. C.												
WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027												
02	145 #	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-	188
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	188
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	188
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	188
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-	188
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-	188

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS					
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//	196227									
LANGFORD, G. R.		WELL #:	1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 - 3567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		58 #	44	-0-	-14	-0-	44 3	N	-0-			47
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			47
04		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-			47
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			47
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-			47
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			47

DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171				CNTY: STEPHENS					
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
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-

DELTA OIL & GAS LTD.			213703				CNTY: STEPHENS					
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750	
02		493 #	332	-0-	-161	-0-	332 3	N	-0-			-0-
03		527 #	353	-0-	-174	-0-	353 3	N	-0-			-0-
04		510 #	371	-0-	-139	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05		527 #	372	-0-	-155	-0-	372 3	N	-0-			-0-
06		510 #	349	-0-	-161	-0-	349 3	N	-0-			-0-
07		372 #	343	-0-	-29	-0-	343 3	N	-0-			-0-

DJ & T SERVICES, LLC			221680				CNTY: STEPHENS					
BRUCE, M.C. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122	
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
03		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
04		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
05		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.M.				WELL #:	6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2040 - 2060
02		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 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		13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-			-0-
06		13 #	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120
02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
06		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 - 3473
02		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-
03		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
04		689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
05		620 #	572	-0-	-48	-0-	572 3		N	-0-		-0-
06		600 #	541	-0-	-59	-0-	541 3		N	-0-		-0-
07		620 #	555	-0-	-65	-0-	555 3		N	-0-		-0-
GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142
02		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
04		9 #	-0-	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
04		9 #	-0-	-0-	-4	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454								
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
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

ITX CORPORATION 427179															
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
02		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
KROH OPERATING LLC				478245							
HUNTER, L.				WELL #: 3	RRCID -> 196772	COMPL. DATE 01/25/1996	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3218	- 3223		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

HALL '8' UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269690	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2468	- 2734		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

MAGELLAN RESOURCES				521353			TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837	- 1849		
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 1	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981					
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

PARDUE OIL, INC.				639400			TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3358	- 3366		
CALLOWAY, I. A.				WELL #: 6	RRCID -> 289257	COMPL. DATE 06/01/1948					
02	2262	2510	-0-	248	26455	2510 2		N	-0-		163
03	2418	2526	-0-	108	26563	2526 2		N	-0-		163
04	2340	2359	-0-	19	26582	2359 2		N	-0-		163
05	2418	2364	-0-	-54	26528	2364 2		N	-0-		163
06	2340	1701	-0-	-639	25889	1701 2		N	-0-		163
07	2418	NO RPT	-0-	-2418	23471			N	NO RPT		163

PARKS, RHONE INC.				641520			TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126	- 2146		
HARRIS, ROY L.				WELL #: 1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013					
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-		-0-
*07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-

PETEX				659782			TOTAL DEPTH 4535	PERF. N/A			
VEALE, A. S.				WELL #: 1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE 09/28/1967					
02	870 #	575	-0-	-295	-0-	575 2		N	-0-		32
03	930 #	604	-0-	-326	-0-	604 2		N	-0-		32
04	900 #	827	-0-	-73	-0-	816 2	11 9	N	10		42
05	886 R	886	-0-	-0-	-0-	877 2	9 9	N	8		50
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	796 2	7 9	N	6		56
07	868 #	192	-0-	-676	-0-	186 2	6 9	N	5		61

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
PETEX												//CONT.// 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
02		277 R	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N	-0-			-0-											
03		310 R	310	-0-	-0-	-0-		310 2		N	-0-			-0-											
04		282 R	282	-0-	-0-	-0-		282 2		N	-0-			-0-											
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-			-0-											
06		248 R	248	-0-	-0-	-0-		248 2		N	-0-			-0-											
07		268 R	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-			-0-											

SIKES FF												WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH		2012 PERF. 1949 - 1955					
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											

FAMBROUGH, W.												WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH		2152 PERF. 2115 - 2118					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											

FAMBROUGH, W.												WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2145 PERF. 2110 - 2118			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											

BROWER, R. E.												WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH		4468 PERF. 4154 - 4164					
02		6 #	1	-0-	-5	-0-		1 2		N	-0-			-0-											
03		6 #	1	-0-	-5	-0-		1 2		N	-0-			-0-											
04		6 #	1	-0-	-5	-0-		1 2		N	-0-			-0-											
05		2 #	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			-0-											
06		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-											
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-											

CRIDER												WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		4236 PERF. 3550 - 3557					
02		8 #	5	-0-	-3	-0-		5 2		N	-0-			-0-											
03		4 #		-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-											
04		4 #		-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-											
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-			-0-											
06		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-			-0-											
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			-0-											

FORD, ED "A"												WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH		4403 PERF. 3177 - 3188					
02		1819 R	1819	-0-	-0-	-0-		1798 2	21 9	N	19	34 1		6											
03		2282 R	2282	-0-	-0-	-0-		2262 2	20 9	N	18			24											
04		1873 R	1873	-0-	-0-	-0-		1854 2	19 9	N	17	21 1		20											
05		2343 R	2343	-0-	-0-	-0-		2315 2	28 9	N	25	34 1		11											
*06		2315 R	2315	-0-	-0-	-0-		2304 2	11 9	N	10			21											
*07		644 R	644	-0-	-0-	-0-		612 2	32 9	N	29	38 1		12											

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
ED FORD 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096 - 4114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		533 R	533	-0-	-0-	-0-	449 2	84 9	N	76	138 1	2
03		645 R	645	-0-	-0-	-0-	565 2	80 9	N	73		75
04		538 R	538	-0-	-0-	-0-	464 2	74 9	N	67	83 1	59
05		690 R	690	-0-	-0-	-0-	579 2	111 9	N	101	136 1	24
*06		621 R	621	-0-	-0-	-0-	576 2	45 9	N	41		65
*07		341 #	219	-0-	-122	-0-	119 2	100 9	N	91	129 1	27

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		688706		WELL #: L 2									RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036 - 4138
02		686 R	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		82								
03		837 #	773	-0-	-64	-0-	773 3		N	-0-		82								
04		810 #	720	-0-	-90	-0-	720 3		N	-0-		82								
05		837 #	773	-0-	-64	-0-	773 3		N	-0-		82								
06		780 #	658	-0-	-122	-0-	658 3		N	-0-		82								
07		775 #	669	-0-	-106	-0-	669 3		N	-0-		82								

SPEER		695232		WELL #: L 11									RRCID ->	280866	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	3648 - 3716
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-								

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232		WELL #: W 1									RRCID ->	099050	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3646 - 3654
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		6								
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		6								
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-		6								
05		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-		6								
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-		6								
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		6								

LAKE SAND UNIT		697026		WELL #: W 2									RRCID ->	106660	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3619 - 3629
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		8								
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		8								
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-		8								
05		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-		8								
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-		8								
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		8								

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: W 1									RRCID ->	253453	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1706 - 1814
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								

RECLASSIFIED TO OIL

06/01/2013

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	551 #	511	-0-	-40	-0-	454	2	57	9	N	52			147
03	558 #	525	-0-	-33	-0-	472	2	53	9	N	48			195
04	540 #	496	-0-	-44	-0-	448	2	48	9	N	44	174	1	65
05	558 #	430	-0-	-128	-0-	398	2	32	9	N	29			94
06	540 #	535	-0-	-5	-0-	485	2	50	9	N	45			139
07	558 #	542	-0-	-16	-0-	495	2	47	9	N	43			182

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170														
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888														
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

STONEBRIAR OIL LLC 823774														
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

US. FUELS, INC. 879264														
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, ROSA		WELL #:	2	RRCID -> 266986	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH 3900	PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)			85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC			016944									
BROWN "3381" UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 236546	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3922	- 3932				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		94

BROWN "3380"		WELL #:	1	RRCID -> 240000	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3904	- 3928				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		29

ANDERSON PRODUCTION			022922									
MORRIS, VIRGIL "A"		WELL #:	5	RRCID -> 202368	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3297	- 3305				
02	87	N	24	-0-	-63	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-	-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-

ARCOOIL CORP			029370									
STUARD, J. B.		WELL #:	6	RRCID -> 075259	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 1911	PERF. 1454	- 1457				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
ARCOOIL CORP			//CONT.// 029370									
STUARD, J.B.			WELL #: 7		RRCID -> 075904		COMPL. DATE 03/27/1953		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2055 - 2066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			3

BASA RESOURCES, INC.			053974						CNTY: STEPHENS			
PARKS, J. W. "A" NCT-1			WELL #: 63		RRCID -> 111141		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 5074		PERF. 2967 - 3280	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

ACKERS, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 216258		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3033 - 3038	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CROWLEY, L. M.			WELL #: 1		RRCID -> 229069		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2120 - 2130	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

GILMORE, N. J.			WELL #: 1		RRCID -> 229375		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3862 - 3872	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	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-

HILL, G. W.			WELL #: 1R		RRCID -> 237209		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3942 - 3960	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088															
02	29	N	14	-0-	-15	B	-0-	1	2	13	9	N	12		257
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	2	2	13	9	N	12		269
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-		269
05	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-		269
06	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-	171	98
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-		98

BLUE WING ENERGY, INC. 076791 CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TERRELL, J. C., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044691		COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A					
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-

GHOLSON, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 047509		COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A					
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-		88
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5 3	N	-0-		88
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-		88
05	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 3	N	-0-		88
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 3	N	-0-		88
07	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3	N	-0-		88

THOMPSON, H. C. UNIT		WELL #: 8 B		RRCID -> 052461		COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 057122		COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563											
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
04	14B2	DENY	-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-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-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-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-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-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-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-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				103
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
02	319	N	316	-0-	-3	B	-0-	283	3	33	9	N	30		151
03	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
04	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	313	3	1	9	N	1		152
05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-		152
06	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	295	3	9	9	N	8		160
07	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	330	3	10	9	N	9		169
07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-		169

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464												
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040												
02	58 N	50	-0-	-8	B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110												
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	-0-	-0-	-1	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	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	203 N	85	-0-	-118 B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3			N	-0-	-0-
04	120 N	22	-0-	-98 B	-0-	22	3			N	-0-	-0-
05	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
02	522 N	490	-0-	-32 B	-0-	490	3			N	-0-	22
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-	22
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-	22
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-	22
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-	22
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-	22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842												
02	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-	-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-	-0-
05	1395 N	1318	-0-	-77 B	-0-	1318	3			N	-0-	-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-	-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-	-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
WINN OPERATING, LLC 100109 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
02	3770 N	3796	-0-	26 B	26	3796	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 26											
03	4030 N	2960	-0-	-1070 B	-0-	2960	2			N	-0-	-0-
04	2880 N	1872	-0-	-1008 B	-0-	1872	2			N	-0-	-0-
05	4030	3326	-0-	-704 B	-704	3326	2			N	-0-	-0-
06	3900	2886	-0-	-1014 B	-1718	2886	2			N	-0-	-0-
07	4030	3044	-0-	-986 B	-2704	3044	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
OLDER THAN DIRT LLC 100476															
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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-
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9					N	NO RPT			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061															
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082															
02	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-			63
04	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-			63
05	837 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-			63
06	660 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-			63
07	744 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-			63
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			164
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			164
BURTON SERVICES, INC. 112251															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965															
02	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	B	-0-	55	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251										
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888										
02	667 N	49	-0-	-618	B	-0-	49	2		20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	121	-0-	-189	B	-0-	121	2		20
04	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		20
05	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2		20
06	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		20
*07	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		20
CARAWAY, ROBERT 130766 JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966										
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
CC OIL & GAS 140617 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060										
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		-0-
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848										
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494							
FAMBRO, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 051514		COMPL. DATE 11/06/1971		TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1 3	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	85 3	-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	82 3	-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	N	-0-	58 3	-0-
								12 3	-0-

FAMBRO, J. M.		WELL #: 2		RRCID -> 051897		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A	
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1 3	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	85 3	-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	82 3	-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	N	-0-	58 3	-0-
								12 3	-0-

FAMBRO, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 054265		COMPL. DATE 11/20/1972		TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1 3	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	85 3	-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	82 3	-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	N	-0-	58 3	-0-
								12 3	-0-

FAMBRO J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 062240		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1 3	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	85 3	-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	82 3	-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	N	-0-	58 3	-0-
								12 3	-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC		195725							
ALLEN		WELL #: 3		RRCID -> 092535		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

TODD, R		WELL #: 2		RRCID -> 094189		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
D.J. & T. ENERGY 196227														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
D.J. & T. ENERGY		//CONT.// 196227									
SQUYRES		WELL #: 2		RRCID -> 076416		COMPL. DATE 02/04/1978		TOTAL DEPTH 2175		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
SQUYRES		WELL #: 1		RRCID -> 210297		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4079 - 4087	
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-		175
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-		175
04	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-		175
05	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58 3	N	-0-		175
06	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55 3	N	-0-		175
07	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-		175
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 070267		COMPL. DATE 12/30/1974		TOTAL DEPTH 4061		PERF. 1745 - 1750	
SWENSON -B-		WELL #: 2									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
SIKES-RANDALL		WELL #: 2		RRCID -> 185535		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 2365		PERF. 2242 - 2250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 032821		COMPL. DATE 06/06/1960		TOTAL DEPTH 4090		PERF. N/A	
WINSTON, BLANCHE		WELL #: 1									
02	551 N	489	-0-	-62	B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	585	-0-	-35	B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
04	600 N	584	-0-	-16	B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582 3	N	-0-		-0-
07	589 N	580	-0-	-9	B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
SPEED S.T. MRS		WELL #: 1		RRCID -> 063701		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3962 - 0	
02	1044 N	993	-0-	-51	B	-0-	985 3	8 9	N	7	56
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1116 N	995	-0-	-121	B	-0-	987 3	8 9	N	7	63
04	1020 N	1011	-0-	-9	B	-0-	1002 3	9 9	N	8	71
05	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1049 3	12 9	N	11	82
06	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1042 3	8 9	N	7	89
07	1054 N	1044	-0-	-10	B	-0-	1034 3	10 9	N	9	98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		87 N	79	-0-	-8 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
02		58 N	20	-0-	-38 B	-0-	20 3		N	-0-			33
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 3		N	-0-			33
04		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-			33
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3		N	-0-			33
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3		N	-0-			33
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3		N	-0-			33
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
04		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
02		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
05		930 N	243	-0-	-687 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287													
02		145 N	123	-0-	-22 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	493 N	350	-0-	-143 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
04	510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802										
02	667 N	641	-0-	-26 B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
04	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
05	682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
06	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
07	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135										
02	522 N	443	-0-	-79 B	-0-	443 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	Y	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	Y	-0-		-0-
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776										
02	348 N	325	-0-	-23 B	-0-	321 3	4 9 N	4		100
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		100
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		100
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-		100
06	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-	90 1	10
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		16
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275										
02	464 N	454	-0-	-10 B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735										
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	841 N	757	-0-	-84 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-	
04	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-	
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-	
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-	
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-	
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-	
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
05	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-	
06	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
02	580 N	510	-0-	-70 B	-0-	509 3	1 9 N	1	132 1		22	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	571 3	6 9 N	5			27	
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	549 3	11 9 N	10			37	
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	564 3	14 9 N	13			50	
06	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	548 3	17 9 N	15			65	
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	586 3	19 9 N	17			82	
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-	
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-	
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-	
06	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-			-0-	
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-			-0-	
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-	
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-	
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-	
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
07	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DJ & T SERVICES, LLC 221680												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
02		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-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												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
02		29 N	2	-0-	-27	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
04		30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
02		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-	124
04		180 N	86	-0-	-94	B	-0-	86	3	N	-0-	124
05		186 N	115	-0-	-71	B	-0-	115	3	N	-0-	124
06		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-	124
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT	124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
02		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
02		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-	119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3	N	-0-	119
04		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	119
05		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	119
06		90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3	N	-0-	119
07		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-	119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
02		58 N	50	-0-	-8	B	-0-	50	3	Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-	28
04		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3	Y	-0-	28
05		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-	28
06		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	Y	-0-	28
07		62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	Y	-0-	28
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
02		58 N	50	-0-	-8	B	-0-	50	3	Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-	28
04		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3	Y	-0-	28
05		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	Y	-0-	28
06		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	Y	-0-	28
07		62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	Y	-0-	28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:	4	RRCID ->	211451	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3938 - 3950
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:	12	RRCID ->	233637	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	1455 - 1460
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:	6	RRCID ->	236834	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	2712	PERF.	1542 - 1550
02	145 N	130	-0-	-15 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:	6	RRCID ->	246252	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3988 - 4260
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL THOMAS-FRANK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	081822	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4412 - 4427
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-				N		NO RPT		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
02		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-				N		-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
02		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-				N		-0-		-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
02		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-				N		-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
02		DLQ G-10	32	-0-	32	B	32	32	2			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS	->	32				Y		-0-		-0-
03		DLQ G-10	31	-0-	31	B	63	31	2			-0-
04		DLQ G-10	30	-0-	30	B	93	30	2			-0-
05		121 N	28	-0-	-93	B	-0-	28	2			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-				N		NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
H. D. INVESTMENTS 340219												
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
02	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 2	N	-0-		98	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 2	N	-0-		98	
04	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-		98	
05	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-		98	
06	390 N	387	-0-	-3	B	-0-	387 2	N	-0-		98	
*07	208 N	132	-0-	-76	B	-0-	132 2	N	-0-		98	
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024												
ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	Y	-0-		-0-	
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
05		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
06		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
07		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -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-
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
02		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
04		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-		-0-
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2	N	-0-		-0-
06		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		30
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-		30
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		30
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		30
06		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-		30
07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
02		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2	N	-0-		-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
07		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
02		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1814	2	54 9	N	49	177
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2173	2	59 9	N	54	231
04		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1942	2	44 9	N	40	100
05		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2181	2	63 9	N	57	157
06		2160 N	1922	-0-	-238 B	-0-	1877	2	45 9	N	41	198
07		2046 N	2042	-0-	-4 B	-0-	1997	2	45 9	N	41	239

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		58 N	20	-0-	-38 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776												
02		1363 N	1215	-0-	-148 B	-0-	1215 2	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2	Y	-0-			-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294 2	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284 2	Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071												
02		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758												
02		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	993 2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	972	-0-	-82 B	-0-	972 2	Y	-0-			-0-
06		1020 N	743	-0-	-277 B	-0-	743 2	Y	-0-			-0-
07		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A												
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			40
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-			40
04		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-			40
05		7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2	N	-0-			40
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			40
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			40

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC		476586		WELL #: 1		RRCID -> 055912		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 3086		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			88		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	1			89		
04	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	129 3	N	1	9		90		
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N				90		
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N				90		
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N				90		

KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 1		RRCID -> 151348		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3996 - 4006	
HUNTER, L.													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-		

HUNTER, L.		483460		WELL #: 2		RRCID -> 157276		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3968 - 3988	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-		

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		WELL #: 17		RRCID -> 102313		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 3960 - 4007	
BROWN, J.F.													
02	377 N	68	-0-	-309 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-		
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-		
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-		
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-		
07	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-		

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #: 1		RRCID -> 182308		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 4069		PERF. 3695 - 3706	
BINNEY 69													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26		

COODY "50"		526262		WELL #: 1		RRCID -> 196773		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2401		PERF. 2047 - 2058	
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	13	9		59		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	9	9		67		
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	25	9		90		
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	30	9		117		
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	22	9		137		
07	589 N	432	-0-	-157 B	-0-	415 2	N	17	9		152		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262														
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(STATUS(CODE))	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	337	2	112	9	N	102			172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	110	-0-	-200 B	-0-	44	2	66	9	N	60	176	1	56
04	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	45	2	106	9	N	96			152
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	330	2	83	9	N	75	167	1	60
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	426	2	89	9	N	81			141
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	349	2	52	9	N	47	165	1	23
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154								
MARTIN		WELL #:		10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475	PERF.	320 - 322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

MARTIN		WELL #:		9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	327 - 329
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	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-		

MARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324 - 326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		

MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 - 332
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		5		

MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 - 326
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	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-		

MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 - 322
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	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-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154									
MARTIN				WELL #:	22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 - 240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			

LAKE PASTURE				WELL #:	14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 - 319
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			

LAKE PASTURE				WELL #:	12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 - 326
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
05	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-			

LAKE PASTURE				WELL #:	17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			

WHALEN-WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876 - 3938
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	55		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	55		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	55		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	55		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	55		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	55		

PARKS, RHONE INC.				WELL #:	1	RRCID ->	170706	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3255
CFC UNIT				641520									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	142	-0-	142	B	142	N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520											
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-		10
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-		10
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		10
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		10
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-		10
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940											
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
05	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576											
02	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		Y	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
05	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
*07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		Y	-0-		-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040											
02	1624 N	1563	-0-	-61 B	-0-	1563 2		N	-0-		147
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2		N	-0-		147
04	1650 N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165 2		N	-0-		147
05	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 2		N	-0-		147
06	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 2		N	-0-		147
*07	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2		N	-0-		147
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520				TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3294 - 3300
CFC UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	245889	COMPL. DATE	10/11/2008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	36	-0-	36 B	36	36 2	N	-0-		28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			36							
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	52	16 2	N	-0-		28
04	14B2 EXT	200	-0-	200 B	252	200 2	N	-0-		28
05	14B2 EXT	176	-0-	176 B	428	176 2	N	-0-		28
06	580	177	-0-	-403 B	25	177 2	N	-0-		28
07	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT		28

PARTECH INVESTMENTS LLC				642685						
DAVIS, G. R.		WELL #:		3	RRCID ->	098773	COMPL. DATE	01/01/1982	TOTAL DEPTH	2070 PERF. 2020 - 2024
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	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-

PETEX				659782						
RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	069398	COMPL. DATE	12/11/1976	TOTAL DEPTH	3982 PERF. 3941 - 0
02	783 N	492	-0-	-291 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
05	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-		-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 2	N	-0-		-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	073828	COMPL. DATE	09/29/1977	TOTAL DEPTH	4217 PERF. N/A
02	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-		-0-

RUBY		WELL #:		2	RRCID ->	074214	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	4050 PERF. N/A
02	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	580	-0-	-620 B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	222	-0-	-1018 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
06	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-		-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2	N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	077969	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4020 PERF. 3999 - 4008
02	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	624 2	14 9	Y	13		24
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	776 2	7 9	Y	6		30
04		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	759 2	10 9	Y	9		39
05		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		Y	-0-		39
06		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		Y	-0-		39
07		806 N	458	-0-	-348 B	-0-	458 2		Y	-0-		39

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
02		1015 N	940	-0-	-75 B	-0-	940 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	932	-0-	-153 B	-0-	932 2		N	-0-		-0-
04		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 2		N	-0-		-0-
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
06		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		N	-0-		-0-
07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-		-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
02		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
04		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 2		N	-0-		-0-
05		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-		-0-
07		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2		N	-0-		-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
02		232 N	189	-0-	-43 B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
05		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
07		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 2		N	-0-		-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
04		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-		-0-
06		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		N	-0-		-0-
07		527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335 2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874																	
02		232 N	-0-	-0-	-232	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		248 N	2	-0-	-246	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04		30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637																	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			305												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305				N	NO RPT					-0-
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936																	
02		870 N	834	-0-	-36	B	-0-	834	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2		N	-0-					-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2		N	-0-					-0-
05		899 N	681	-0-	-218	B	-0-	681	2		N	-0-					-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-					-0-
07		899 N	476	-0-	-423	B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852																	
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		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-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
02		986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986 2	N	-0-		47
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120 2	N	-0-		47
04		1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077 2	N	-0-		47
05		1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113 2	N	-0-		47
06		1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061 2	N	-0-		47
07		1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019 2	N	-0-		47
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
02		609 N	577	-0-	-32	B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		558 N	380	-0-	-178	B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04		510 N	328	-0-	-182	B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
05		620 N	308	-0-	-312	B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
07		341 N	277	-0-	-64	B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
02		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-		41
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2	N	-0-	41 7	-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
05		93 N	42	-0-	-51	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		261 N	235	-0-	-26 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024												
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			54
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			54
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			54
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			54
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
02		4698 N	732	-0-	-3966 B	56694	732 2	N	-0-			39
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			56694							
03		5022 N	4664	-0-	-358 B	56336	4664 2	N	-0-			39
04		4860 N	3657	-0-	-1203 B	55133	3657 2	N	-0-			39
05		5022 N	4083	-0-	-939 B	54194	4083 2	N	-0-			39
06		4860 N	3300	-0-	-1560 B	52634	3300 2	N	-0-			39
07		5022 N	4098	-0-	-924 B	51710	4098 2	N	-0-			39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-	25 7		-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-		18 2			N	-0-			-0-
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	51 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086														
02	406 N	384	-0-	-22 B	-0-		384 2			N	-0-			121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-		404 2			N	-0-			121
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-		392 2			N	-0-			121
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-		412 2			N	-0-			121
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389 2			N	-0-			121
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-		443 2			N	-0-			121
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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-
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094														
02	637 N	637	-0-	-0- B	-0-		635 2	2 9		N	2			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-		739 2			N	-0-			30
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-		717 2	3 9		N	3			33
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-		748 2			N	-0-			33
06	709 N	709	-0-	-0- B	-0-		706 2	3 9		N	3			36
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-		738 2			N	-0-			36

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706															
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650															
02		1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3		N	-0-			88
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3		N	-0-			88
04		1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3		N	-0-			88
05		1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3		N	-0-			88
06		1801 N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3		N	-0-			88
*07		1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3		N	-0-			88

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754															
02		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*07		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750															
02		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*07		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124															
02		203 N	185	-0-	-18	B	-0-	134	3	51	9	N	46	168 1	28
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	165	3	54	9	N	49		77
04		180 N	73	-0-	-107	B	-0-	73	3			N	-0-		77
05		186 N	53	-0-	-133	B	-0-	53	3			N	-0-		77
06		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	182	3	80	9	N	73		150
*07		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	130	3	28	9	N	25		175

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032															
02		783 N	737	-0-	-46	B	-0-	737	3			N	-0-		96
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		837 N	794	-0-	-43	B	-0-	782	3	12	9	N	11		107
04		810 N	773	-0-	-37	B	-0-	764	3	9	9	N	8		115
05		801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-		115
06		780 N	773	-0-	-7	B	-0-	773	3			N	-0-		115
07		806 N	787	-0-	-19	B	-0-	787	3			N	-0-		115

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706												
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2741												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	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-	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-	
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			25	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			25	
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			25	
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			25	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
02		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
02		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-		10
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-		10
04		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-		10
05		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 2	N	-0-		10
06		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-		10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		10
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		20
RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-	-0-
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
05		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-	-0-
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
07		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-	-0-
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
02		319 N	279	-0-	-40 B	-0-	279	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-	-0-
04		270 N	185	-0-	-85 B	-0-	185	2		N	-0-	-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-	-0-
06		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2		N	-0-	-0-
07		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-	-0-
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
02		1218 N	690	-0-	-528 B	-1566	690	3		N	-0-	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1566												
03		1209 N	336	-0-	-873 B	-0-	336	3		N	-0-	3
04		750 N	163	-0-	-587 B	-0-	163	3		N	-0-	3
05		744 N	394	-0-	-350 B	-0-	394	3		N	-0-	3
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-	3
*07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-	3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
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-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-	-0-
04		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-	-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
07		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-	-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
02		58 N	28	-0-	-30 B	79	28	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 79												
03		105 N	26	-0-	-79 B	-0-	26	3		N	-0-	-0-
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3		N	-0-	-0-
05		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3		N	-0-	-0-
06		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3		N	-0-	-0-
07		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251														
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 3		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
06		7 N	1	-0-	-6 B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142														
02		17	1	-0-	-16 B	193		1 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		193									
03		31	7	-0-	-24 B	169		7 3		N	-0-			-0-
04		172 N	3	-0-	-169 B	-0-		3 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
06		7 N	1	-0-	-6 B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3		N	-0-			-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091														
02		4 N	2	-0-	-2 B	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3		Y	-0-			-0-
04		4 N	2	-0-	-2 B	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				Y	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				Y	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				Y	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
02		21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25 2		N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 2		N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-		22 2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 2		N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14 B	-0-		17 2		N	-0-			-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
02		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-		1594 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-		1916 2		N	-0-			-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-		1613 2		N	-0-			-0-
05		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-		1703 2		N	-0-			-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-		1461 2		N	-0-			-0-
07		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-		1369 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194									
DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 107003		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 1969		PERF. 1798 - 1902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SHILOH OIL COMPANY LLC		777297									
YATES		WELL #: 5		RRCID -> 111750		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2746 - 2766	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

YATES		WELL #: 6		RRCID -> 111751		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3908 - 3918	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 111761		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 4039 - 4154	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408									
DOLLAR		WELL #: 1		RRCID -> 190191		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3990 - 4413	
02	2900 N	2361	-0-	-539	B	1950	2361	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	1950								
03	3100 N	2534	-0-	-566	B	1384	2534	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2457	-0-	-543	B	841	2457	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2572	-0-	-528	B	313	2572	3	N	-0-	-0-
06	2454 N	2141	-0-	-313	B	-0-	2141	3	N	-0-	-0-
07	2645 N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	3	N	-0-	-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550									
ADAMS, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 224112		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 2262 - 2264	
02	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	589 N	366	-0-	-223	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-	-0-
05	713 N	693	-0-	-20	B	-0-	693	2	N	-0-	-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-	-0-
07	682 N	656	-0-	-26	B	-0-	656	2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		689		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 689												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		689		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		689		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		689		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		689		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		689		Y	NO RPT	-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	39
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	39
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	39
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	39
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	39

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		12
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047												
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
US. FUELS, INC. 879264												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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												
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-
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
02	12	N	3	-0-	-9	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-

STEWPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
4W OPERATING, LLC 953506												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		522 N	430	-0-	-92 B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
06		960 N	842	-0-	-118 B	-0-	842 2		N	-0-		-0-
07		992 N	425	-0-	-567 B	-0-	425 2		N	-0-		-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												
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-
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												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048												
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
05		DELQ PR	185	-0-	185	-0-	185 2		N	-0-		-0-
06		238 N	53	-0-	-185	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-		-0-
05		DELQ PR	59	-0-	59	-0-	59 2		N	-0-		-0-
06		95 N	36	-0-	-59	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014												
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05		DELQ PR	65	-0-	65	-0-	65 2		N	-0-		-0-
06		85 N	20	-0-	-65	-0-	20 2		N	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-

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

STRALEY (JENNINGS SAND)		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 4422		PERF. N/A
NOBLES IDA MAE												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRALEY 1-349				WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3398 - 3406
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3206 - 3214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3253 - 3263
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRANGER (ATOKA -S-)		86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061		WELL #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930
EUBANK, T.H.												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	-0-	81	81	81	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	-0-	41	122	41	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	125	3	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	127	2	2	N	-0-		-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)		86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3901 - 3905
STUART RANCH												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)		86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J. N. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-		-0-
03		589 #	579	-0-	-10	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
04		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-		-0-
05		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-		-0-
06		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-		-0-
07		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-		-0-

SHAIDA, JOHN H.		768650										
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119		
02		377 #	356	-0-	-21	-0-	54 1	302 2	N	-0-		-0-
03		403 #	68	-0-	-335	-0-	11 1	57 2	N	-0-		-0-
04		390 #	366	-0-	-24	-0-	55 1	311 2	N	-0-		-0-
05		411 R	411	-0-	-0-	-0-	60 1	351 2	N	-0-		-0-
06		406 R	406	-0-	-0-	-0-	66 1	340 2	N	-0-		-0-
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
COURT, THOMAS		WELL #: 11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528		
02		145 #	138	-0-	-7	-0-	15 1	123 3	N	-0-		-0-
03		203 R	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 3	N	-0-		-0-
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	23 1	181 3	N	-0-		-0-
05		223 R	223	-0-	-0-	-0-	25 1	198 3	N	-0-		-0-
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	N	-0-		-0-
07		186 #	174	-0-	-12	-0-	18 1	156 3	N	-0-		-0-

COURT, THOMAS		WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3334 - 3346		
02		756 R	756	-0-	-0-	-0-	103 1	653 3	N	-0-		-0-
03		838 R	838	-0-	-0-	-0-	111 1	727 3	N	-0-		-0-
04		801 R	801	-0-	-0-	-0-	112 1	689 3	N	-0-		-0-
05		725 R	725	-0-	-0-	-0-	105 1	620 3	N	-0-		-0-
06		702 R	702	-0-	-0-	-0-	97 1	605 3	N	-0-		-0-
07		656 R	656	-0-	-0-	-0-	92 1	564 3	N	-0-		-0-

COURT, THOMAS		WELL #: 25X		RRCID -> 276520		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3223		PERF. 3001 - 3015		
02		3422 #	3148	-0-	-274	-0-	359 1	2766 3	N	21		219
							23 9					
03		3565 #	3445	-0-	-120	-0-	382 1	3051 3	N	11	171 1	59
							12 9					
04		3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	405 1	3002 3	N	12		71
							13 9					
05		3410 #	3323	-0-	-87	-0-	395 1	2903 3	N	23		94
							25 9					
06		3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	404 1	3184 3	N	-0-		94
07		3534 #	3398	-0-	-136	-0-	378 1	3008 3	N	11		105
							12 9					

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

02	0 W	255	-0-	255	255	39 1	216 2		N	-0-			-0-
03	0 W	155	-0-	155	410	24 1	131 2		N	-0-			-0-
04	0 W	325	-0-	325	735	49 1	276 2		N	-0-			-0-
05	0 W	342	-0-	342	1077	50 1	292 2		N	-0-			-0-
06	1392 N	315	-0-	-1077	-0-	51 1	264 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 018372			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026		
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	85 1	475 2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 2		N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	82 1	463 2		N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	82 1	481 2		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	69 1	359 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555										
COURT, THOS., FEE			WELL #: 5X		RRCID -> 018378			COMPL. DATE 12/22/1944			TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015		
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	114 1	744 3		N	-0-			-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	132 1	910 3		N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	143 1	936 3		N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	140 1	899 3		N	-0-			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	144 1	1006 3		N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	140 1	978 3		N	-0-			-0-

THOMAS COURT			WELL #: 16X		RRCID -> 154361			COMPL. DATE 05/16/1995			TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIRD			WELL #: 1		RRCID -> 178555			COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980		
02	2571 N	1987	-0-	-584	-0-	237 1	1735 3		N	14			63
						15 9							
03	2511 N	2224	-0-	-287	-0-	258 1	1966 3		N	-0-			63
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	273 1	1937 3		N	-0-			63
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	285 1	2017 3		N	-0-			63
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	286 1	2171 3		N	-0-			63
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	277 1	2124 3		N	-0-			63

COURT, THOMAS			WELL #: 15X		RRCID -> 181926			COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019		
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	165 1	1125 3		N	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	185 1	1323 3		N	-0-			-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	206 1	1389 3		N	-0-			-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	196 1	1300 3		N	-0-			-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	203 1	1454 3		N	-0-			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	193 1	1386 3		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	3	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3081 - 3097		
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	12	1	107	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707														
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 - 3025		
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-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006										TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3020 - 3040		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-

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		
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	37	1	835	2	N	-0-			-0-
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	111	1	790	2	N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	2	N	-0-			-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	77	1	1101	2	N	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	129	1	1193	2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980										TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980 - 2990		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALL				WELL #: 11	RRCID -> 161184	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 2981	PERF. 2969	- 2988		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024											

BALL				WELL #: 23	RRCID -> 241378	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3272	- 3358		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALL				WELL #: 24	RRCID -> 255750	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3204	- 3223		
02	406 N	329	-0-	-77	-0-	28 1	301 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	10 1	239 2	N	-0-	-0-	
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	40 1	281 2	N	-0-	-0-	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16 1	409 2	N	-0-	-0-	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	308 2	N	-0-	-0-	
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	32 1	293 2	N	-0-	-0-	

BALL				WELL #: 27	RRCID -> 273851	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3044	- 3092		
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	-0-	-0-	-1	-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-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
CONWAY, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302							
CONWAY, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3080 - 3992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 600 - 4135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 0
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC		102061			RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A
HOLUB, HENRY		WELL #:		1							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932			RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2							
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-

G & F OIL, INC.		292000			RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1							
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2		N	-0-	90
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	90
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	90
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	90
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	90
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	90

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000									
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		-0-

WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374			
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-	-0-	-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-	-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLUB, DAVID M.		396580		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A			
HOLUB, CYRUS		WELL #: 2									
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A			
SANDERS, WM.		WELL #: 2A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS, W. M.		WELL #: 3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284									
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835	
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-

CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3666 - 3671	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	N/A	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			101
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			101
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			101
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			101
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			101
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			101

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003

 STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-

 NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	N	12	153
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	2	12	9	N	11	164
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	N	12	176
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	N	9	185
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4	118
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	2	15	9	N	14	132

 MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	-0-

 MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	-0-

 POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC 227362
 GUY ROBINSON RANCH WELL #: 5 RRCID -> 092357 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959

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

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		86575 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		RITCHIE "B"		863965	WELL #: 1	RRCID -> 137745	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2602	- 2660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2597 X	2597	-0-	-0-	2577 2	20 9	N	18		104
03		1831 X	1831	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		104
04		1235 N	1235	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		104
05		832 N	832	-0-	-0-	832 2		N	-0-		104
06		1207 N	1207	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		104
07		1385 N	1385	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		104

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC		HOLLAND, MIKE "B"		638494	WELL #: 3	RRCID -> 121083	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3787	- 3806
02	03	04	05	06	07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION		BALL		835707	WELL #: 13	RRCID -> 176246	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3085	PERF. N/A	
02	03	04	05	06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965	WELL #: 4	RRCID -> 225114	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3964	- 3980
02	03	04	05	06	07	261 N	-0-	-0-	-261	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC		CONWAY, J. W.		053302	WELL #: 13	RRCID -> 277483	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3630	- 3637
02	03	04	05	06	07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563	WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3480	- 3486
02	03	04	05	06	07	58 N	56	-0-	-2	-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N	-0-	40
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	40
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-	40
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	40
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-	40
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	40

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.// 86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	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-

STUART ESTATE "49"		743223		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791			
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	183
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	183
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	183
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-	183
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	183
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	183

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HEATH 60		WELL #: 1		RRCID -> 262030		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ROBINSON, GUY "68"		WELL #: 1D		RRCID -> 246476		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANE				WELL #:	105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARRIS				WELL #:	2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANE				WELL #:	107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563				CNTY: PALO PINTO					
COPELAND RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522
02	T. A.	50	-0-	50	50	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	55	-0-	55	105	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	53	-0-	53	158	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	54	-0-	54	212	3	Y	-0-					-0-
06	266 R	54	-0-	-212	-0-	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	3	Y	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669 - 3784			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC				102061											
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984			
02	203	#	193	-0-	-10	-0-	193	2			N	-0-			3
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			3
04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			3
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			3
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			3
*07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			3

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530			
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-

PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548			
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932											
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE

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-

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848											
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-

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635											
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628											
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-

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
 STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174

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

HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616

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-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152

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-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

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-

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
06	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-				-0-

 G & F OIL, INC. 292000
 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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

 AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

02	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-				7
03	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-				7
04	2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-				7
05	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				7
06	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-				7
07	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				7

 AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3988 - 3994

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

 AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-				7
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				7
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				7
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				7
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				7
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				7

 AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3				99
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1				100
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2				102
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3				105
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2				107
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				107

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

J-TEC OPERATING, LLC 427739															
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861															
02		232 #	43	-0-	-189	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03		248 #	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04		240 #	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05		217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-			-0-
07		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850															
02		203 #	33	-0-	-170	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03		217 #	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04		210 #	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-			-0-
05		217 #	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06		120 #	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07		124 #	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978															
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284															
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284								
DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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-

WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 R	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-	8	1	8
03	496 #	470	-0-	-26	-0-	72	1	387	3	Y	10			18
						11	9							
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	76	1	396	3	Y	16	16	1	18
						18	9							
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	75	1	384	3	Y	7	14	1	11
						8	9							
06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	74	1	404	3	Y	5			16
						6	9							
07	496 #	490	-0-	-6	-0-	74	1	409	3	Y	6	16	1	6
						7	9							

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756														
02	1131 #	653	-0-	-478	-0-	70	1	583	3	N	-0-			-0-
03	1209 #	1044	-0-	-165	-0-	108	1	936	3	N	-0-			-0-
04	1170 #	880	-0-	-290	-0-	98	1	782	3	N	-0-			-0-
05	1209 #	708	-0-	-501	-0-	79	1	629	3	N	-0-			-0-
06	1020 #	286	-0-	-734	-0-	30	1	256	3	N	-0-			-0-
07	1054 #	666	-0-	-388	-0-	69	1	597	3	N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876														
02	377 #	344	-0-	-33	-0-	59	1	285	3	Y	-0-	9	1	9
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	67	1	349	3	Y	10			19
						11	9							
04	476 R	476	-0-	-0-	-0-	74	1	385	3	Y	15	16	1	18
						17	9							
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	79	1	412	3	Y	15	19	1	14
						17	9							
06	490 R	490	-0-	-0-	-0-	74	1	404	3	Y	11			25
						12	9							
07	450 R	450	-0-	-0-	-0-	69	1	368	3	Y	12	27	1	10
						13	9							

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
02	261 #	233	-0-	-28	-0-	25	1	208	3	N	-0-			-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	N	-0-			-0-
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-			-0-
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	N	-0-			-0-
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	N	-0-			-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	N	-0-			-0-

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2024												

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
02		609 #	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335												
02		116 #	113	-0-	-3	-0-	10	1	103	3	N	-0-
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-
06		120 #	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-
07		124 #	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COURT, THOMAS WELL #: 26 X RRCID -> 297803 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3029 - 3045												
07		14B2 EXT	996	-0-	996	996	127	1	869	3	N	-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788												
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
 ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

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

 ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

 WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

02	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					26
03	1426 #	606	-0-	-820	-0-	606	2			N	-0-					26
04	1380 #	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					26
05	1426 #	80	-0-	-1346	-0-	80	2			N	-0-					26
06	1380 #	481	-0-	-899	-0-	481	2			N	-0-					26
07	1426 #	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					26

 BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030

02	406 #	339	-0-	-67	-0-	339	2			N	-0-					34
03	682 #	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					34
04	660 #	269	-0-	-391	-0-	269	2			N	-0-					34
05	682 #	276	-0-	-406	-0-	276	2			N	-0-					34
06	660 #	241	-0-	-419	-0-	241	2			N	-0-					34
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					34

 DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OIL AND GAS DIVISION

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

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	442	3	N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	494	3	N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	440	3	N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	N	-0-			-0-

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

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

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

02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	3	N	-0-			-0-
03		589 N	551	-0-	-38	-0-	57	1	494	3	N	-0-			-0-
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	55	1	440	3	N	-0-			-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	N	-0-			-0-
06		540 N	458	-0-	-82	-0-	48	1	410	3	N	-0-			-0-
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	52	1	451	3	N	-0-			-0-

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

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

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

02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06		300 N	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-

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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-			9
03		14B2 EXT	443	-0-	443	907	443	2			N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	907					N	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	907					N	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	907					N	-0-			9
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	907					N	NO RPT			9

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123 - 4128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		14
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		14
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		14
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		14
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 2	3 9	N	3	3 8	105
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		105
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		105
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		105
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		105
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

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

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339								
SBG				WELL #: 2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4565	PERF. 4332	- 4336			
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-

STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
JOHNSON, M.R.				WELL #: 10	RRCID -> 080498	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4040	- 4078			
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
03	589 N	280	-0-	-309	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-			-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY, C.				WELL #: 4	RRCID -> 114714	COMPL. DATE 12/12/1983	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4129	- 4133			
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	212 3	24 9	Y	22	177 1		20
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	245 3	21 9	Y	19			39
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	237 3	28 9	Y	25			64
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	252 3	41 9	Y	37			101
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	228 3	22 9	Y	20	4 8		117
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	219 3	30 9	Y	27	3 8		141

DOOLEY, C.				WELL #: 3	RRCID -> 117997	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 4195	- 4204			
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		Y	-0-			-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		Y	-0-			-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-			-0-
05	2325 N	1419	-0-	-906	-0-	1419 3		Y	-0-			-0-
06	2250 N	327	-0-	-1923	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
07	2077 N	1102	-0-	-975	-0-	1102 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY				WELL #: 7	RRCID -> 141955	COMPL. DATE 06/05/1992	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4190	- 4196			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			43
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			43
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			43
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			43
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			43
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			43

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
STONEBRIAR OIL LLC				823774											
DOOLEY-CAUDILL				WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-
*12		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-				-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-

STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
JOHNSON, M.R. #2				WELL #:	2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
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-

M.R. JOHNSON #7				WELL #:	7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170
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-

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
J.N. STUART "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290
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-

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J.N. A				WELL #:	15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822
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-

STUART (MARBLE FALLS 3500)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.			86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N.			088563		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-	27
03		1550 #	1527	-0-	-23	-0-	1527	3		N	-0-	27
04		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-	27
05		1550 #	1433	-0-	-117	-0-	1433	3		N	-0-	27
06		1500 #	1458	-0-	-42	-0-	1458	3		N	-0-	27
07		1550 #	1536	-0-	-14	-0-	1536	3		N	-0-	27

STUART, J. N.												
STUART, J. N.			86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563		WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523	
STUART, J. N.			088563		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			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-

STUART (MARBLE FALLS 3700)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.			86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N.			088563		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STUART, J. N.												
STUART, J. N.			86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563		WELL #: 202		RRCID -> 114219		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669	
STUART, J. N.			088563		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STUART, J N A												
STUART, J N A			86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650	
CRAWFORD			088563		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.// 86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739						CNTY: PALO PINTO						
IONI CREEK 60		WELL #: 6L		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742				
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	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	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932												
STEPHEN, PAUL		WELL #: 4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 1932 - 2690				
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	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-

HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 1883 - 1900				
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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403						CNTY: PALO PINTO						
STUART HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1076 - 1082				
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-

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295		PERF. 1184 - 1194				
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-

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

MILLS, J. T.		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
		WELL #: 2		RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
STRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060				
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-

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				
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-

SWENSON (3815)		87632 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #: 2		RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A				
02	841 N	765	-0-	-76	-0-	765 3		N	-0-			97
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			97
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	758 3	20 9	N	18			115
05	806 N	490	-0-	-316	-0-	490 3		N	-0-			115
06	840 N	712	-0-	-128	-0-	710 3	2 9	N	2			117
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 3	1 9	N	1			118

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				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			84
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			84
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			84
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			84
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			84
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			84

T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
COX, JAMES A.		WELL #:		2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		-0-			-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		-0-			-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		-0-			-0-	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		-0-			-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		-0-			-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		-0-			-0-	

WHITE, B.L.				WELL #:	2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-	
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-	

TJB (CONGL 4200)				WELL #:	1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF. 3978 - 3982
BACON ENERGY				87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
HARRIS				042398								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOREMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4167 - 4171
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

G & F OIL, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
PADGETT RANCH				292000								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

PROCO OPERATING CO., INC.				WELL #:	9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4114 - 4119
PADGETT RANCH				679595								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TJB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595						
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677	- 3683	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALPA (DOG BEND)				88235 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
D.N.I.				221589						
KELSEY, J.L.		WELL #:			RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110	- 3118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017										

TALPA (PALO PINTO A)				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007										

TAUREN (CADD0, 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR (CADD0)				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		69
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

TAYLOR HILL, S. (MISS)												
TC OIL AND GAS, LLC												
LAMBSHEAD RANCH 1088												
WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937												
88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
840303												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)												
PETEX												
WILSON "G"												
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711												
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	N	113
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	N	123
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26	9	N	69
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	504	2	53	9	N	117
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	134
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	134

TAYLOR-WILSON (DUFFER)												
PETEX												
SWENSON "55"												
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062												
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
02	348	N	43	-0-	-305	-0-	43	2			N	59
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-
04	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-

SWENSON "55"												
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
WILSON "I"												
WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996												
822615												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILSON (SUN)												
WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988												
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										
WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050										
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-

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										
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169 2		N	-0-	15
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-	15
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	15
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-	15
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	15
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	15

STERLING OIL AND GAS 818896										
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615										
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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					
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-

SMITH		WELL #:		1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650					
02	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90 N	10	-0-	-80	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: COLEMAN					
PENCE		WELL #:		1		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
		PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2015													

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					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					136
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					136
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					136
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					136
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					136
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					136

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-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-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ANEJO PRODUCTION, LLC 025387
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

REACH OIL 695802
 NEWTON A. J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

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

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-			49
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			49
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			49
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			49
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			49
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C.N.W. OIL, INC 120708
BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

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

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER		//CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 2551	PERF. 2480	- 2500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

SAGE-KEPLER "B"		WELL #:	3	RRCID -> 129378	COMPL. DATE 12/18/1988	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2300	- 2344	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

SAGE-OTT "A"		WELL #:	2	RRCID -> 227674	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2366	- 2442	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		WELL #:	1	RRCID -> 131264	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2440	- 2472	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 126087	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2342	- 2394	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		WELL #:	1	RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2296	- 2362	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8	

		PLUGGED AND ABANDONED	06/28/1999						

		PLUGGED AND ABANDONED	04/06/2023	- WELL PLUGGED		4/6/2023			

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON						
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061												
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESTACADO ENERGY, LLC		254441						CNTY: THROCKMORTON						
TCSL		WELL #: 1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940				
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	110	1			N	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			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 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-			-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430						CNTY: THROCKMORTON						
RICHARDS, SALLIE		WELL #: 17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
V & H OIL, L.P.		880393						CNTY: THROCKMORTON						
RECORD B		WELL #: 2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
5L PROPERTIES, INC.		953778						CNTY: THROCKMORTON						
PARROTT, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890				
02	464 #	409	-0-	-55	-0-	409	2			N	-0-			-0-
03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
06	480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
BELLAH & MATHIEWS		063663												
IRWIN, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																	
RAM OIL AND GAS, INC. 101516																	
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURCOOKS OIL & GAS, LLC 101688																	
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118																	
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FTC CONSULTING, LLC 288423																	
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200																	
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A																	
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)	//CONT.//	89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON						
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200									
BURK-CONDON		WELL #:		1	RRCID ->	150912	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	1524 - 1530	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

COCHRAN 2316		WELL #:		3	RRCID ->	194959	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	655	PERF.	618 - 621	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCHRAN 2316		WELL #:		2	RRCID ->	196736	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	620 - 626	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, JOHN I.		WELL #:		530600	RRCID ->	090297	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	4734	PERF.	994 - 1194	
BARKER, RUTH													
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-

RICHARDS, TOT OIL CO.		WELL #:		707430	RRCID ->	114729	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5168 - 5175	
HARDY													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #:		24	RRCID ->	203522	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	590	PERF.	550 - 555	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.											89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON							
											841264										
WELL #:											1	RRCID ->	119244	COMPL. DATE	10/15/1985	TOTAL DEPTH	920	PERF.	874	-	877
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							

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

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE											857738										
WELL #:											1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308	-	4312
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-							
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2		N	-0-			-0-							
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-							
05	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2		N	-0-			-0-							
06	570	N	134	-0-	-436	-0-	134	2		N	-0-			-0-							
07	589	N	26	-0-	-563	-0-	26	2		N	-0-			-0-							

THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN											89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
											684645										
WELL #:											4	RRCID ->	118561	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3184	-	3315
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) SOMERSET OPERATING, LLC HAMILTON											90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
											101481										
WELL #:											1	RRCID ->	099962	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	5254	-	5258
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119							
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119							
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119							
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			119							
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			119							
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			119							

CHAPPARAL OPERATING CO. HARTMAN, R. L.											146225										
WELL #:											1	RRCID ->	112542	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5210	-	5220
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			17							
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			17							
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			17							
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			17							
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			17							
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			17							

TIMMONS (CADD0) TEP BARNETT USA, LLC TIMMONS											90065 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
											842986										
WELL #:											2	RRCID ->	090010	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2690	-	2778
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-							
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-							
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-							
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-							
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355														
HENSLLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255 3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENSLLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102						
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234 - 3246						
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155 3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENSLLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3140 - 3150						
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

MORTON		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539		PERF. 1405 - 1417						
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	0	#	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58

TIPTON (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-			-0-

TIPTON (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

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

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	154 3	22 9	N	20			56
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	174 3	21 9	N	19			75
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	186 3	22 9	N	20			95
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	199 3	24 9	N	22			117
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	181 3	18 9	N	16			133
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	190 3	28 9	N	25			158

PETEX 659782
 HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	827 2	260 9	N	236	116 1		195
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	471 2	142 9	N	129	108 1		216
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	414 2	218 9	N	198	332 1		82
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	449 2	217 9	N	197	168 1		111
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	445 2	201 9	N	183	99 1		195
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	456 2	212 9	N	193	332 1		56

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	537 2	14 9	N	13	49 1		28
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	561 2	53 9	N	48	35 1		41
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	565 2	21 9	N	19			60
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	588 2	25 9	N	23			83
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573 2	4 9	N	4	69 1		18
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			18

4W OPERATING, LLC 953506
 TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

02	638 N	548	-0-	-90	-0-	548 3		N	-0-			-0-
03	775 N	519	-0-	-256	-0-	519 3		N	-0-			-0-
04	690 N	536	-0-	-154	-0-	536 3		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-

TOGA (CISCO)			90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS								
ARCH OIL & GAS, LLC			029272														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT						-0-
GOTCHER			WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007				TOTAL DEPTH 1230		PERF. 841 - 854				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 1900		PERF. 842 - 874				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HOFFPAUIR			WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013				TOTAL DEPTH 1192		PERF. 840 - 847				
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT						-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				
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SOMERSET OPERATING, LLC			101481								TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A				
BURKHALTER			WELL #: 1		RRCID -> 066889		COMPL. DATE 06/10/1976										
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	-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-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	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-

ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285	
L. B. WILSON UNIT				427179								
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		131
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		131
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		131
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		131
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		131
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050	
CHENAULT, J. H.				427185								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336	
02	203 N	12	-0-	-191	-0-	12	3		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-		-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
03	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
04	2400 X	1936	-0-	-464	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
05	2480 X	1787	-0-	-693	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
06	2400 X	1610	-0-	-790	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
07	2480 X	1617	-0-	-863	-0-	1617	3		N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A		
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A		
02	522 N	191	-0-	-331	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	390 N	19	-0-	-371	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110		
02	667 N	336	-0-	-331	-0-	336	3		N	-0-			44
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			44
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			44
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			44
06	780 N	610	-0-	-170	-0-	610	3		N	-0-			44
07	806 N	604	-0-	-202	-0-	604	3		N	-0-			44

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066		
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	3		N	-0-			-0-
*06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
*07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187		
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-

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344		
02	261 N	154	-0-	-107	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

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

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		ITX PIPELINE COMPANY, LLC		STANLEY UNIT		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
		//CONT.//		//CONT.//		427185							
		WELL #:		1		RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 - 5000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		SULLIVAN		WELL #:		643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012													

FRAZIER, J. R.		WELL #:		1		RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC		CHIARELLO		WELL #:		714311	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		COLLINS "A"		WELL #:		743222	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO(BEND CONGL. 5350)		ENERGYPRO, INC.		WOODRUFF, CHARLES		90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
		//CONT.//		//CONT.//		252085							
		WELL #:		1		RRCID ->	112053	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5298 - 5302
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			30
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	-0-	678 2		N	-0-			30
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	-0-	601 2		N	-0-			30
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	-0-	778 2		N	-0-			30
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTO(BEND CONGL. 5350) //CONT.// 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-
04	6 N		6	-0-	-0-		6 2	N	-0-			-0-
05	6 N		6	-0-	-0-		6 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD 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

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

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			8
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			8
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			8
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			8
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			8
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			8

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			12
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			12
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			12
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			12
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			12
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			12

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246 PERF. 3914 - 3927	
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2			N	-0-	101
03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3056 2	11 9		N	10	111
04		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2763 2	11 9		N	10	121
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2			N	-0-	121
06		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			N	-0-	121
07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2			N	-0-	121
				WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 3886 - 3906	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	22
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	22
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2			N	-0-	22
05		124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2			N	-0-	22
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	22
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2			N	-0-	22
				WELL #:	1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251 PERF. 3714 - 3729	
02		203 N	173	-0-	-30	-0-	173 2			N	-0-	-0-
03		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2			N	-0-	-0-
04		180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2			N	-0-	-0-
05		186 N	14	-0-	-172	-0-	14 2			N	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2			N	-0-	-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	292771	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	6005 PERF. 4114 - 4265	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500 PERF. N/A	
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-	11
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-	11
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-	11
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2			N	-0-	11
*06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-	11
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-	11
				WELL #:	3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4266 - 4272	
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-	-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-	-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-	-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-	-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-	-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	261 N	9	-0-	-252	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
07	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-	-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858 - 3770	
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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210 - 4238	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 - 0	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009												

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A	
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023												

MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

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

TOTO (CADD 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		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023															

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333		PERF. 4238		- 4333		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13

SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4024		- 4034		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				37

BUD		WELL #:		2	RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 4181		- 4190		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:		1	RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355		PERF. N/A		
NOLAND, TRUMAN															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418		PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

TOTO (CADD 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																

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

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A																

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-				-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2				N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685																

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

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543																

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814																

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2				N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24 2				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222																
LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924																

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SMILEY, JERRY				789686								
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110 PERF. 3508 - 3538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140								
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115 PERF. 3198 - 3238			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 3286 - 3372		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF. 2854 - 3458		
STANLEY UNIT		WELL #:		4								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128 PERF. 3470 - 0			
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-

STANLEY UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270 PERF. N/A		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-

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

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	2910 - 2945
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	2808 - 2846
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-

CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3205 - 3245
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-

BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2812 - 2946
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	199	-0-	199	199	199	3	N	-0-			-0-
05	442 R	243	-0-	-199	-0-	243	3	N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	3	N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2847 - 2864
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC		139140										
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2413 - 2603
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	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			85
07	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			85

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
DUVALL, LOUIS				236530							
DUVALL BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216	- 2224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
FRANKLIN				WELL #: 1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1796	- 1806		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
GRANSTAFF UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480	- 3499		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311							
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354	- 2368		
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	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-

SMITH, K.				WELL #: 1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552	- 2560		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	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-

ASHBROOK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498	- 3635		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	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-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311							
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2808 - 2816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	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-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF. 3030 - 3344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1276 N	989	-0-	-287	-0-	989 2	N	-0-			-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318		- 3322		
RANCH EIGHT																
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L		100160		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878		- 892		
THOMPSON, HORACE																
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	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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
CUPPS, R. W.		194816		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801		- 806		
CUPPS, R. W. "B"																
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-

CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782		- 796		
CUPPS, R. W. "B"																
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-

CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797		- 800		
CUPPS, R. W. "B"																
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-

EVANS, DANA E.		255552		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
HAYNES, WINNIE		255552		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 832		- 838		
HAYNES, WINNIE																
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-

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

BISHOP-HILL				WELL #: 4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.				100160										
EVANS, DOYLE				WELL #: 1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	- 1133					
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	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-

EVANS, DOYLE				WELL #: 1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	- 1319					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS, DOYLE				WELL #: 2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	- 1014					
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	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-

CADDO OPERATING INC.				122567			CNTY: COLEMAN							
MINEAR, C.M.				WELL #: 12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	- 948					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE DRILLING COMPANY				706685											
RICE, LORENE		WELL #:		1		RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	960
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-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM				433684											
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1		RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210	-	3220
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-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285									
BOND, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
LOWE, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	203 N	134	-0-	-69 B	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		Y	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024													

TULLOS, W. H.				WELL #:	16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A
02	203 N	143	-0-	-60 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TULLOS, W. H.				WELL #:	18	RRCID ->	074250	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	N/A
02	174 N	138	-0-	-36 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 1		RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132	- 4183	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-	-0-

LOWE, DANIEL				WELL #: 2		RRCID -> 095981	COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	10 N	7	-0-	-3	B	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	Y	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	Y	-0-	-0-

LOWE, DANIEL				WELL #: 3		RRCID -> 111231	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3224	- 3298	
02	116 N	79	-0-	-37	B	-0-	79	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	Y	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	Y	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	Y	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3	Y	-0-	-0-

CALDWELL-ROGERS				WELL #: 2		RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3349	- 3966	
02	1890 N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1853 N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	3	N	-0-	-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3	N	-0-	-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	3	N	-0-	-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3	N	-0-	-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3	N	-0-	-0-

ROGERS, T. L.				WELL #: 1		RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3695	- 4760	
02	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	778	3	17	9	152
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	823	3	23	9	173
04	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	810	3	24	9	195
05	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	839	3	21	9	48
06	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	891	3	13	9	60
07	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	892	3	22	9	80

ITX CORPORATION				427179							
VEALE, A. S., -C-				WELL #: 6		RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-	-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782										
TULLOS, W. H.				WELL #:	12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 - 3230	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	406 N	23	-0-	-383 B	-0-	19	2	4	9	Y	4	3	1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	149	2	4	9	Y	4	3	1	6
04	360 N	164	-0-	-196 B	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1	6
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	207	2	4	9	Y	4	3	1	7
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	30	2	3	9	Y	3	3	1	7
07	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	32	2	2	9	Y	2			9

VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	203 N	11	-0-	-192 B	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 - 3186	
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	32	2	73	9	Y	66	53	1	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	246	2	63	9	Y	57	50	1	37
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	265	2	55	9	Y	50	52	1	35
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	342	2	64	9	Y	58	56	1	37
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	622	2	62	9	Y	56	55	1	38
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	662	2	30	9	Y	27			65

TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A	
02	87 N	49	-0-	-38 B	-0-	15	2	34	9	Y	31	25	1	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	116	2	30	9	Y	27	24	1	16
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	126	2	26	9	Y	24	25	1	15
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	162	2	30	9	Y	27	26	1	16
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	267	2	29	9	Y	26	26	1	16
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	284	2	13	9	Y	12			28

TULLOS, W. H.				WELL #:	14	RRCID ->	072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A	
02	232 N	75	-0-	-157 B	-0-	23	2	52	9	Y	47	37	1	17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	184	2	44	9	Y	40	35	1	22
04	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	199	2	40	9	Y	36	37	1	21
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	256	2	45	9	Y	41	39	1	23
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	524	2	44	9	Y	40	38	1	25
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	556	2	21	9	Y	19			44

TULLOS, W. H.				WELL #:	21	RRCID ->	074751	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	N/A	
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	10	2	19	9	Y	17	15	1	13
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	10	2	17	9	Y	15	15	1	13
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	13	2	19	9	Y	17	17	1	13
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	24	2	19	9	Y	17	16	1	14
07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	48	2	9	9	Y	8			22

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		2 N	2	-0-	B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04		5 N	2	-0-	B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
02		36 N	36	-0-	B	-0-	2 2	34 9	Y	31	25 1	15
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		47 N	47	-0-	B	-0-	17 2	30 9	Y	27	24 1	18
04		45 N	45	-0-	B	-0-	19 2	26 9	Y	24	25 1	17
05		54 N	54	-0-	B	-0-	24 2	30 9	Y	27	26 1	18
06		72 N	72	-0-	B	-0-	43 2	29 9	Y	26	26 1	18
07		99 N	99	-0-	B	-0-	85 2	14 9	Y	13		31

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
02		29 N	13	-0-	B	-0-	4 2	9 9	Y	8	6 1	2
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		41 N	41	-0-	B	-0-	33 2	8 9	Y	7	6 1	3
04		60 N	42	-0-	B	-0-	35 2	7 9	Y	6	6 1	3
05		53 N	53	-0-	B	-0-	45 2	8 9	Y	7	7 1	3
06		100 N	100	-0-	B	-0-	92 2	8 9	Y	7	6 1	4
07		101 N	101	-0-	B	-0-	98 2	3 9	Y	3		7

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			
02		232 N	133	-0-		-0-	133 2		N	-0-		86
03		217 N	186	-0-		-0-	186 2		N	-0-		86
04		182 N	182	-0-		-0-	182 2		N	-0-		86
05		155 N	47	-0-		-0-	47 2		N	-0-		86
06		180 N	-0-	-0-		-0-			N	-0-		86
07		186 N	NO RPT	-0-		-0-			N	NO RPT		86

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985			TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980			
02		1044 N	987	-0-		-0-	987 2		N	-0-		19
03		1085 N	1054	-0-		-0-	1025 2		N	26		45
04		1022 N	1022	-0-		-0-	1000 2	29 9	N	20	65 1	-0-
05		1054 N	1041	-0-		-0-	1018 2	23 9	N	21		21
06		995 N	995	-0-		-0-	959 2	36 9	N	33		54
07		1054 N	782	-0-		-0-	767 2	15 9	N	14		68

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1421 N	67	-0-	-1354	-0-	67 2		N	-0-		-0-
03	1519 N	855	-0-	-664	-0-	855 2		N	-0-		-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		20
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		20
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		20
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		20
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		20
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		20

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
03	713 N	383	-0-	-330	-0-	383 2		N	-0-		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		N	-0-		-0-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		112
03	837 N	199	-0-	-638	-0-	199 2		N	-0-		112
04	780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2		N	-0-		112
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2		N	-0-		112
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		112
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		N	-0-		112

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
03	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
VAN DYKE (ATOKA)		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	
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14 3	Y	-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 3	Y	-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15 3	Y	-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-
WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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	
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-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	
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-
04	120	#	13	-0-	-107	-0-	13 3	N	-0-
05	124	#	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		29
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		29
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		29
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		29
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		29
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		29

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		11
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		11
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	1	9	12
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	2	9	14
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		14
07	93 #	63	-0-	-30	-0-	62	3	Y	1	9	15

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3	Y	-0-		5
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		5
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		5
05	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3	Y	-0-		5
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3	Y	-0-		5
07	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-		5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
02	87 #	24	-0-	-63	-0-	24	3	Y	-0-		7
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3	Y	-0-		7
04	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	3	Y	-0-		7
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		7
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-		7
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
02	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	995	3	Y	46	188 1	17
03	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	958	3	Y	63		80
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1032	3	Y	59		139
05	1085 #	990	-0-	-95	-0-	946	3	Y	40		179
06	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1050	3	Y	34	183 1	30
07	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1008	3	Y	30		60

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
02	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	3	Y	-0-		23
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3	Y	-0-		23
04	940 R	940	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	3		26
05	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947	3	Y	2	9	28
06	840 #	630	-0-	-210	-0-	630	3	Y	-0-		28
07	868 #	646	-0-	-222	-0-	644	3	Y	2	9	30

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
02	348 #	80	-0-	-268	-0-	80	3	Y	-0-		25
03	372 #	84	-0-	-288	-0-	84	3	Y	-0-		25
04	480 #	49	-0-	-431	-0-	45	3	Y	4	9	29
05	496 #	35	-0-	-461	-0-	33	3	Y	2	9	31
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3	Y	-0-		31
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	3	9	34

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 #	9	-0-	-20	-0-		9 3			Y	-0-			20
03	31 #	12	-0-	-19	-0-		12 3			Y	-0-			20
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-		20 3			Y	-0-			20
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-		20 3			Y	-0-			20
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-		28 3			Y	-0-			20
07	31 #	20	-0-	-11	-0-		20 3			Y	-0-			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550										
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032		
02	290 #	269	-0-	-21	-0-		269 2			N	-0-			-0-
03	310 #	284	-0-	-26	-0-		284 2			N	-0-			-0-
04	300 #	273	-0-	-27	-0-		273 2			N	-0-			-0-
05	310 #	288	-0-	-22	-0-		288 2			N	-0-			-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-		284 2			N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-		273 2			N	-0-			-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		
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-

P. I. D. DRILLING INC				631265										
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413		
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-

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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

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		
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) GREAT AMERICAN RESOURCES INC. GRAGG NORTH		94181 003 328354		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					27
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					27
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-					27
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					27
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					27
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					27

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158						
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-					14
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-					14
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		Y	-0-					14
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-					14
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-					14
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-					14

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168				
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					14
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					14
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-					14
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					14
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					14
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH		94182 003 387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK		94205 500 217005		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612						
02		551 N	502	-0-	-49	-0-	502	2		N	-0-					188
03		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-					188
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-					188
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-					188
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-					188
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					188

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.		94209 300 800750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3434 - 3438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3252 - 3256	
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3283 - 3298	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		NO RPT	-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3498 - 3504	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3432 - 3438	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	Y	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	Y	-0-
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2	Y	-0-
05	775 N	555	-0-	-220	-0-	555 2	Y	-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	634 2	Y	-0-
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2	Y	-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1528 - 1540	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

W.P. (CONGL.)		94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	348 #	337	-0-	-11	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	372 #	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-			-0-
04	330 #	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	360 #	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-			-0-
WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
INCENDIUM RESOURCES LLC		102170		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628		
02	957 N	332	-0-	-625	-0-	332	2			N	-0-			38
03	1023 N	165	-0-	-858	-0-	165	2			N	-0-			38
04	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			38
*05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	594	2	54	9	N	49	49	7	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526				
02	754 N	166	-0-	-588	-0-	166	2			N	-0-			26
03	713 N	82	-0-	-631	-0-	82	2			N	-0-			26
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			26
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	6	6	7	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280		
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	33	9	N	30			85
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	666	2	30	9	N	27			112
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	N	18			130
05	806 N	278	-0-	-528	-0-	264	2	14	9	N	13			143
06	660 N	53	-0-	-607	-0-	53	2			N	-0-			143
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			143
WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			23
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8	23
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			23
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			23
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941														
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	N	10			19
03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	N	7			26
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	667	3	32	9	N	29			55
05	826 R	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1	48	1	8
06	947 R	947	-0-	-0-	-0-	939	3	8	9	N	7			15
07	986 R	986	-0-	-0-	-0-	974	3	12	9	N	11			26

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911														
02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			197
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			197
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	20	166	1	51
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			51
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			51
07	403 #	167	-0-	-236	-0-	143	3	24	9	N	22			73

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050														
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

DENTON EXPLORATION, INC. 216418														
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935														
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154														
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			7
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			7
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			7
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			7
*07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941	-	3955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	455 2	45 9	N	41			131
03	527 #	493	-0-	-34	-0-	475 2	18 9	N	16			147
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	459 2	24 9	N	22	145 1		24
05	527 #	500	-0-	-27	-0-	478 2	22 9	N	20			44
06	510 #	503	-0-	-7	-0-	434 2	69 9	N	63			107
07	527 #	495	-0-	-32	-0-	495 2		N	-0-			107

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

DAVIS, R. 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 181403	COMPL. DATE 08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054	-	4064	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2		N	-0-			-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
BUCKLER TRUST				WELL #: 1 C	RRCID -> 066891	COMPL. DATE 05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #: 8	RRCID -> 139202	COMPL. DATE 01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3956	-	4008	
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			14
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			14
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			14
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			14
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK "N1"				WELL #: 1	RRCID -> 209226	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4062	-	4080	
02	696 N	334	-0-	-362	-0-	334 2		N	-0-			-0-
03	868 N	402	-0-	-466	-0-	402 2		N	-0-			-0-
04	720 N	363	-0-	-357	-0-	363 2		N	-0-			-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 -	4070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		580 N	549	-0-	-31	-0-	549 2	N	-0-			-0-
03		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2	N	-0-			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			-0-
05		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 2	N	-0-			-0-
06		600 N	515	-0-	-85	-0-	515 2	N	-0-			-0-
07		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2	N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 -	3973
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-

PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 -	3952
02		1102 N	800	-0-	-302	-0-	800 2	N	-0-			7
03		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051 2	N	-0-	7 7		-0-
04		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2	N	-0-			-0-
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	668	-0-	-352	-0-	668 2	N	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-

BUCKLER, J. TRUST				1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 -	4176
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944								
ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 -	4136
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
E F 1403		WELL #:		2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3936 -	3942
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	277 3	N	-0-			30
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-			30
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			30
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			30
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			30
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-			30

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352 3	3 9	N	3	63
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 3	3 9	N	3	66
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	351 3	4 9	N	4	70
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	353 3	3 9	N	3	73
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	312 3	2 9	N	2	75
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	267 3	3 9	N	3	78

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026		
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998		
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435 2	2 9	N	2 8	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KROH OPERATING LLC		478245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994		
02	522 N	494	-0-	-28	-0-	494 2		N	-0-	108
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 2		N	-0-	108 7
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	-0-
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-	-0-
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	357 2		N	-0-	-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154		
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4785 X	3775	-0-	-1010	-0-	3775	2			N	-0-	237	7			-0-
03		4960 X	3746	-0-	-1214	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
06		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*07		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

02		754 N	724	-0-	-30	-0-	712	3	12	9	Y	11					143
03		806 N	781	-0-	-25	-0-	772	3	9	9	Y	8					151
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	Y	10					161
05		775 N	766	-0-	-9	-0-	756	3	10	9	Y	9					170
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	720	3	4	9	Y	4					174
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	781	3	4	9	Y	4					178

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

02		609 N	583	-0-	-26	-0-	583	2			N	-0-					100
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					100
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					100
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					100
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					100
07		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					100

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		725 N	670	-0-	-55	-0-	670 2		N	-0-			-0-
03		775 N	744	-0-	-31	-0-	744 2		N	-0-			-0-
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
05		713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2		N	-0-			-0-
06		720 N	630	-0-	-90	-0-	630 2		N	-0-			-0-
07		775 N	645	-0-	-130	-0-	645 2		N	-0-			-0-

CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	773 2	143 9	N	130	337 1	95	
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	782 2	140 9	N	127		222	
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	753 2	140 9	N	127	173 1	176	
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	859 2	138 9	N	125	169 1	132	
06		810 N	593	-0-	-217	-0-	503 2	90 9	N	82		214	
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	772 2	113 9	N	103	168 1	149	

PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
WALKER ESTATE													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	

PETEX		WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
WALKER, ALICE, -A-													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 7	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058	
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-	
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-	
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-	
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-	
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-	

THOMAS		WELL #:		2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/25/2024													

OIL AND GAS DIVISION

WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242397		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050				
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-
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5024 - 5070				
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	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-
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)		94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)		94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER											
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)				94955 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID ->	238290	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5310 - 5360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)				94955 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID ->	237945	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5520 - 5560
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-

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
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-

WALSH & WATTS, INC.				895060								
WALSH RANCH WEST				WELL #: G 4	RRCID ->	236065	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5802 - 6110
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	Y	-0-			15
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	Y	-0-			15
04	600	X	330	-0-	-270	-0-	330 2	Y	-0-			15
05	620	X	452	-0-	-168	-0-	452 2	Y	-0-			15
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-		Y	-0-			15
07	2015	X	1108	-0-	-907	-0-	1108 2	Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID ->	236067	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6110 - 6160
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST				WELL #: S 4	RRCID ->	244016	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5826 - 6178
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-			7
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	Y	-0-			7
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	Y	-0-			7
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-			7
06	690	N	475	-0-	-215	-0-	475 2	Y	-0-			7
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675 2	Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF.	6216 - 6236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840 - 6180
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			7
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-			7
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-			7
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-			7
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2	Y	-0-			7
07		682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2	Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5974 - 6168
02		2900 N	2137	-0-	-763	-0-	7039	2137	2	Y	-0-		20
03		3100 N	2256	-0-	-844	-0-	6195	2256	2	Y	-0-		20
04		3000 N	2184	-0-	-816	-0-	5379	2184	2	Y	-0-		20
05		3100 N	2282	-0-	-818	-0-	4561	2282	2	Y	-0-		20
06		3000 N	2205	-0-	-795	-0-	3766	2205	2	Y	-0-		20
07		3100 N	2236	-0-	-864	-0-	2902	2236	2	Y	-0-		20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844 - 6180
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-			35
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	-0-			35
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	Y	-0-			35
05		558 N	468	-0-	-90	-0-	468	2	Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	437	-0-	437	-0-	437	2	Y	-0-			35
07		949 N	512	-0-	-437	-0-	512	2	Y	-0-			35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822 - 6170
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			4
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			4
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			4
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			4
06		270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2	Y	-0-			4
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	Y	-0-			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5846 - 6193
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	-0-			25
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-			25
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-			25
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-			25
06		510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2	Y	-0-			25
07		558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2	Y	-0-			25

WALTERS (4900 CONGL.) CASE RESOURCES, LLC HERRING J.F.		94985 500 139140		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	057641	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC HENDERSON M.B.		743222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	063614	COMPL. DATE	08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH EIGHT		95294 500 278703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	2	RRCID ->	129914	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2845 - 2857			
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

WATSON (CADDO) G & F OIL, INC. EUBANKS "A"		95493 200 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	092942	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3750 - 3760			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND) CAMPANA PETROLEUM COMPANY HELM "A"		95502 600 127700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
		WELL #:		RRCID ->	118292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5477 - 5507			
02	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	129 6		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		02/25/2019										

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP. BURWICK, WILLIE -A-		868730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600			
02	116 #	-0-	-0-	-116		-0-				N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	216 R	216	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	145 R	145	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
JONES, MARY -A-				WELL #:		1 L		RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

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

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252		ASSOCIATED				CNTY: STEPHENS				
FAMBROUGH CARL				WELL #:		1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 1852 - 0
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-	
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FAMBROUGH CARL				WELL #:		2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928		PERF. N/A
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FAMBROUGH CARL				WELL #:		3		RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930		PERF. N/A
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FAMBROUGH, CARL				WELL #:		1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1838 - 1934
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

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

WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
763148
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	96	1	230	2	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	99	1	170	2	N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	96	1	127	2	N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	99	1	248	2	N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	96	1	150	2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R. 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
088563
WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-				26
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-				26
04		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-				26
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3	N	-0-				26
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3	N	-0-				26
*07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-				26

MORRIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF.	3978 - 4095
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	242 3	11 9 N	10				348
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	251 3	22 9 N	20	190	1		178
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	234 3	11 9 N	10				188
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	237 3	11 9 N	10				198
*06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235 3	3 9 N	3	189	1		12
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 3	3 9 N	3				15

PARKS, RHONE INC.				641520									
LANGFORD, G. R.				WELL #:	1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3932 - 3940
02		3538 X	3309	-0-	-229	-0-	3309 2	N	-0-				60
03		3751 X	3526	-0-	-225	-0-	3526 2	N	-0-				60
04		3630 X	3378	-0-	-252	-0-	3378 2	N	-0-				60
05		3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3497 2	N	-0-				60
06		3420 X	3273	-0-	-147	-0-	3273 2	N	-0-				60
07		3534 X	3509	-0-	-25	-0-	3509 2	N	-0-				60

SEELY OIL COMPANY				763148									
CRUDGINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3932 - 3938
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-				-0-
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-				-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-				-0-
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-				-0-
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-				-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BRAZDA "A"				WELL #:	2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3984 - 4020
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SATTEWHITE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	122040	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3994 - 4018
02		174 N	1	-0-	-173	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-				-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	Y	-0-				-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-				-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-				-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
 NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			31
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CASE RESOURCES, LLC 139140
 AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

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

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-

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

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887		PERF. N/A	
BOYLES, W. GAS UNIT													
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370	2		N	-0-		-0-	
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-		-0-	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-	
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-		-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-	
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-		-0-	

ATWOOD, BILLY		036644		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622 - 2647	
DUGAN, R. L.													
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-	

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2740 - 2750	
MONCRIEF RANCH													
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	92	1	234	2	N	-0-	-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	122	1	265	2	N	-0-	-0-	
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	N	-0-	-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	100	1	210	2	N	-0-	-0-	
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	61	1	213	2	N	-0-	-0-	
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	104	1	230	2	N	-0-	-0-	

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2682 - 2692			
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	45	1	113	2	N	-0-	-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	2	N	-0-	-0-	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	N	-0-	-0-	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	66	1	139	2	N	-0-	-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	2	N	-0-	-0-	
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	68	1	148	2	N	-0-	-0-	

WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 2753 - 2760	
KELLEY GAS UNIT													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 1981 - 1991	
JOHNSON													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-	

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

FTM INCORPORATED 288406
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	B	-0-	51	1	475	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	465 N	285	-0-	-0-	-180	B	-0-	29	1	256	2	N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	B	-0-	61	1	426	2	N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	B	-0-	59	1	499	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
04		390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
05		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-

CIRCLE W RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135 - 2145	
02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	234 1	186 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
HARRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481	
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
FULLER, J. GU				WELL #:	1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315 - 2317	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2024									

WEATHERFORD, SW (3000)				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	
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	14 1	136 2	N	-0-			2
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	17 1	146 2	N	-0-			2
04		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	20 1	140 2	N	-0-			2
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	17 1	145 2	N	-0-			2
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	18 1	124 2	N	-0-			2
07		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	15 1	129 2	N	-0-			2

BRADFORD, E.M.				WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2985 - 2995	
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
PLUMLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-	-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042		
02	261 N	89	-0-	-172	B	-0-	9 1 80 2	N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	29 1 256 2	N	-0-	13
04	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	35 1 244 2	N	-0-	13
05	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	31 1 260 2	N	-0-	13
06	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	36 1 250 2	N	-0-	13
07	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	30 1 265 2	N	-0-	13

WITHERSPOON, T. R.		WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022										

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		
02	29 #	18	-0-	-11		-0-	18 3	N	-0-	5
03	31 #	22	-0-	-9		-0-	22 3	N	-0-	5
04	30 #	21	-0-	-9		-0-	21 3	N	-0-	5
05	31 #	22	-0-	-9		-0-	22 3	N	-0-	5
06	30 #	22	-0-	-8		-0-	22 3	N	-0-	5
07	31 #	19	-0-	-12		-0-	19 3	N	-0-	5

WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392		
02	29 #	18	-0-	-11		-0-	18 3	N	-0-	-0-
03	31 #	21	-0-	-10		-0-	21 3	N	-0-	-0-
04	30 #	21	-0-	-9		-0-	21 3	N	-0-	-0-
05	31 #	21	-0-	-10		-0-	21 3	N	-0-	-0-
06	30 #	21	-0-	-9		-0-	21 3	N	-0-	-0-
07	31 #	18	-0-	-13		-0-	18 3	N	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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					
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

LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34

LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716					
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

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WELDON, J. K.		726791		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-			66
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-			66
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-			66
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		Y	-0-			66
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			66
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723 3	1 9	Y	-0-			67

HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188 3		Y	-0-			68
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		Y	-0-			68
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3		Y	-0-			68
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-			68
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			68
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			68

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

02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
05	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2		N	-0-			-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	233	2		N	-0-			71
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			71
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		N	-0-			71
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-			71
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			71
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			71

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2023

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

02	609 N	512	-0-	-97	-0-	512	2		N	-0-			-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

02	406 N	388	-0-	-18	-0-	388	3		N	-0-			99
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3		N	-0-			99
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			99
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			99
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			99
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			99

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925			CNTY: PARKER			
MILLER, MARY		WELL #:	1	RRCID -> 083581	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 5265	PERF. 4943 -	4971	
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3	Y	-0-	20
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-	20
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-	20
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20

WHITT (4000)			97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494						
WATERS TRAVIS E		WELL #:	1	RRCID -> 060401	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5175	PERF. 1947 -	1970	
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-

RKW OPERATING LLC			714311			CNTY: PARKER			
POWELL, HELEN		WELL #:	2	RRCID -> 126148	COMPL. DATE 12/23/1987	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 4172 -	4238	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925			CNTY: PARKER			
BALLARD, F.B.		WELL #:	1	RRCID -> 090777	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4046 -	4116	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3	Y	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	158 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-	-0-

WHITTLES (CADD0)			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	
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-	76
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-	76
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-	76
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-	76
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-	76
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1519 2	18 9 N	16	92

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL				97370 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
				763148											
				WELL #:	1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			163
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

WILES (CONGL. 3450) KEATING ENERGY, INC. ELLIS, D. N.				97373 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS					
				453142											
				WELL #:	2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640		

02		696 #	581	-0-	-115	-0-	581	2			N	-0-			-0-
03		744 #	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-			-0-
04		720 #	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-			-0-
05		682 #	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-			-0-
06		630 #	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-			-0-
07		620 #	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-			-0-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-				97554 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
				238196											
				WELL #:	1	RRCID ->	122946	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4065 - 4077		

02		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1614	3	1 9		N	1			17
03		1705 N	225	-0-	-1480	-0-	224	3	1 9		N	1			18
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	3	2 9		N	2			20
05		1736 N	194	-0-	-1542	-0-	192	3	2 9		N	2			22
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2 9		N	2			24
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			24

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.				97601 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN					
				448810											
				WELL #:	4	RRCID ->	172134	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	2004 - 2014		

02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART				97601 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: BROWN					
				058851											
				WELL #:	1	RRCID ->	118119	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3114 - 3198		

02		580 #	486	-0-	-94	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
03		620 #	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
04		600 #	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
05		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
06		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
*07		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-

SRC-ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	127013	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2801 - 3097		

02		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			32
03		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			32
04		881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			32
05		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-			32
06		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-			32
*07		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			32

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-	4
03		2324 R	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-	4
04		1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-	4
05		2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-	4
06		2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-	4
*07		2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-	4

SRC-STOVER		WELL #:	1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2822 - 3091
02		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	-0-
03		8 #	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-	-0-
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-	-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-
*07		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125
02		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
03		310 #	293	-0-	-17	-0-	293 2		Y	-0-	-0-
04		300 #	253	-0-	-47	-0-	253 2		Y	-0-	-0-
05		310 #	275	-0-	-35	-0-	275 2		Y	-0-	-0-
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-	-0-
07		279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2		Y	-0-	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:	1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARMS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862
02		145 #	120	-0-	-25	-0-	120 3		N	-0-	-0-
03		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-	-0-
04		150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-	-0-
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	-0-
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-	-0-
07		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-

ALLEN, E. A.		WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820
02		899 #	823	-0-	-76	-0-	823 3		N	-0-	4
03		806 #	789	-0-	-17	-0-	789 3		N	-0-	4
04		930 #	716	-0-	-214	-0-	716 3		N	-0-	4
05		961 #	737	-0-	-224	-0-	737 3		N	-0-	4
06		930 #	751	-0-	-179	-0-	751 3		N	-0-	4
07		868 #	688	-0-	-180	-0-	688 3		N	-0-	4

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

02	232 #	197	-0-	-35	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	210 #	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

02	627 R	627	-0-	-0-	-0-	590	3	37	9	N	34	52	1			3
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	665	3		3	N	3					6
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	753	3		3	N	3					9
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					9
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					9
07	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					9

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					10
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					10
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					10
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					10
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, NORTH (MORRIS) D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'		97924 500 196227	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3395 -	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-
M & K OPERATING LLC WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		518499										
		WELL #:	1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3404 -	3414
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS, G. R.		WELL #:	1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3404 -	3412
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
DAVIS, G.R.		WELL #:	2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3444 -	3458
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM, J. D.		800750 282										
		WELL #:	282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3386 -	3402
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.D. 81-N		97930 250 197200	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #:	1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3154 -	3192
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD												
GLOBAL DRILLING, LLC 310382												
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	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	1			113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	1	N	-0-			113
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1	N	-0-			113
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	1			114
07	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT			114

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN												
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718												
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416												
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			36
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			36
04	T. A.	102	-0-	102	102	102	2	Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	102			Y	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	102			Y	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	102			Y	-0-			36

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430												
02	261 #	124	-0-	-137	-0-	124	2	Y	-0-			11
03	279 #	51	-0-	-228	-0-	51	2	Y	-0-			11
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-			11
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			11
06	270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2	Y	-0-			11
07	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2	Y	-0-			11

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

WINDHAM, WEST (3400)			//CONT.//	97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
GRAYROCK ENERGY II, LLC			//CONT.//	101718									
DAVIS "B"			WELL #:	7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 -	3406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

DAVIS			WELL #:	5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 -	3431
02	435 #	250	-0-	-185	-0-	250	2	Y	-0-				-0-
03	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	2	Y	-0-				-0-
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-				-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2	Y	-0-				-0-
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2	Y	-0-				-0-
07	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2	Y	-0-				-0-

DAVIS			WELL #:	5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 -	3440
02	522 #	500	-0-	-22	-0-	500	2	Y	-0-				-0-
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2	Y	-0-				-0-
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-				-0-
05	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-				-0-
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-				-0-
07	620 #	573	-0-	-47	-0-	573	2	Y	-0-				-0-

DAVIS "B"			WELL #:	7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 -	4766
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAVIS "B"			WELL #:	7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 -	3434
02	261 #	124	-0-	-137	-0-	124	2	Y	-0-				11
03	279 #	51	-0-	-228	-0-	51	2	Y	-0-				11
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-				11
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-				11
06	270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2	Y	-0-				11
07	341 #	7	-0-	-334	-0-	7	2	Y	-0-				11

DAVIS			WELL #:	5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 -	3450
02	522 #	500	-0-	-22	-0-	500	2	Y	-0-				-0-
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2	Y	-0-				-0-
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-				-0-
05	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-				-0-
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-				-0-
07	620 #	573	-0-	-47	-0-	573	2	Y	-0-				-0-

DAVIS "WB"			WELL #:	6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 -	3366
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	533	2	92	9	N	84			200
03	731	N	731	-0-	-0-	633	2	98	9	N	89	171	1	118
04	724	N	724	-0-	-0-	622	2	102	9	N	93			211
05	753	N	753	-0-	-0-	647	2	106	9	N	96	169	1	138
06	708	N	708	-0-	-0-	607	2	101	9	N	92			230
07	759	N	759	-0-	-0-	660	2	99	9	N	90	170	1	150

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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
04	480	N	462	-0-	-18	462	3			N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-

ITX CORPORATION 427179
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC 072504
 VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	87	N	73	-0-	-14	73	2			Y	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-	-19	74	2			Y	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	64	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	51	2			Y	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440											
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061												
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965						
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8	69
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	9	N	8	3	8	74
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5			79
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1			80
06	270 N	21	-0-	-249	-0-	13	2	8	9	N	7	2	8	85
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-			85

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED						CNTY: PALO PINTO				
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964						
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	874	3	105	9	Y	95	184	1	377
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	866	3	113	9	Y	103			480
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	125	182	1	423
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	728	3	157	9	Y	143	178	1	388
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	701	3	99	9	Y	90			478
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	725	3	110	9	Y	100	142	1	436

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	863 2	22 9		N	20			50
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	914 2	22 9		N	20	48 1		22
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	883 2	22 9		N	20			42
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	899 2	23 9		N	21			63
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	929 2	18 9		N	16	55 1		24
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1017 2	17 9		N	15			39

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3			N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			N	-0-			-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3			N	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3			N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3			N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		29 N	27	-0-	-2	-0-		27	3	N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3	N	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3	N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3	N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3	N	-0-			-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

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

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

02	58	N	46	-0-	-12	-0-		46	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	3	N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-		55	3	N	-0-			-0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	3	N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-		71	3	N	-0-			-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-		65	3	N	-0-			-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-		61	3	N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3	N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	3	N	-0-			-0-

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

02	29	N	24	-0-	-5	-0-		24	3	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-			-0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

02	145	N	143	-0-	-2	-0-		143	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	3	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	3	N	-0-			-0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-		413	3	N	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-		436	3	N	-0-			-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-		109	3	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-		91	3	N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	3	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC RUSSELL, C. C.			//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH						
			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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		116 N	86	-0-	-30	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	018590	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3119 - 3168					
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05		403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WYLIE, H. T.			WELL #:	1	RRCID ->	018591	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3228 - 3264					
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

YOUNG, I. W.			WELL #:	1	RRCID ->	018592	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3197 - 3311					
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE			WELL #:	1	RRCID ->	018594	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3175 - 3189					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DILLINGHAM-FULFER			WELL #:	1	RRCID ->	018613	COMPL. DATE	05/04/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3138 - 3155					
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WHITTENTON, D. W.			WELL #:	1	RRCID ->	018617	COMPL. DATE	08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3326 - 3335					
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC MAULDIN, DREW		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH				
		WELL #: 1	RRCID -> 031426	COMPL. DATE 10/29/1963	TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1	RRCID -> 035767	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A				
02	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1	RRCID -> 035972	COMPL. DATE 05/02/1965	TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A				
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	119 3	N	-0-	-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 3	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 1	RRCID -> 036205	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A				
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12 3	N	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-	-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3	N	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212				
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468				
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 090733	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333				
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206 3	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289					
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282					
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402					
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221					
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325					
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	116	3			N	-0-				-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-				-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266					
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	297	3			N	-0-				-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

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

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

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-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: ERATH					
MILLER OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 568561												
EVATT, J. V.			WELL #: 1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE		N/A						
									TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

MAULDIN, C. D.			WELL #: 1		RRCID -> 018604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORING, J. B.			WELL #: 1		RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249				
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-

MORING, J. B.			WELL #: 2		RRCID -> 018607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319				
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-

SMITH, J. E., -D-			WELL #: 1		RRCID -> 018609		COMPL. DATE 11/24/1960				TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240				
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-

SMITH-BAHAN			WELL #: 1		RRCID -> 018610		COMPL. DATE 10/22/1928				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361				
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-

SMITH-BAHAN			WELL #: B 1		RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367				
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-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)													
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
WYLIE, A. K. //CONT.// 568561													
WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. E. "D"													
WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS													
PETTUS, M. ALMA ET AL 569683													
WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL													
WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. P. FEE /FD-41-B/													
WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. P. FEE /FD-41-B/													
WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 291845 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3274 - 3296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4147 X	2862	-0-	-1285	-0-	2862 2		N	-0-		-0-
03	4092 X	2811	-0-	-1281	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
04	3690 X	2662	-0-	-1028	-0-	2662 2		N	-0-		-0-
05	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2424 2		N	-0-		-0-
06	3030 X	2162	-0-	-868	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2198	-0-	-871	-0-	2198 2		N	-0-		-0-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
 CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		196
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		196
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		196
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		196
01	403 N	182	-0-	-221	-0-	182 2		N	-0-		196
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		196
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		196
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		196
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		196
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		196
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		196

STONEBRIAR OIL LLC 823774
 CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

02	1160 N	1088	-0-	-72	-0-	5 1	1083 2	N	-0-		-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	4 1	1182 2	N	-0-		-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	4 1	1155 2	N	-0-		-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	4 1	1220 2	N	-0-		-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	4 1	647 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD, JERRY G. 937390
 WOOD, JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

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-

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

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WOFFORD, R. NAT		935462		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ERATH			
WOFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 089304			COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3480 - 5661	
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-	

Y-OH-Y (CADDO)		99157 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER			
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440										
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730			COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3266 - 3294	
02	377 N	328	-0-	-49	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-	
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-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	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-			-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-	

STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782			COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3620 - 3671	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-			-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-	

COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675			COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3768 - 3784	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			30	
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-			30	
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-			30	
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			30	
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			30	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			30	

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542			
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650			
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-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620			
02	14B DENY	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-

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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

ZENO (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419									
MORRIS 30		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE			WELL #:	1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2704		
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE			WELL #:	3	RRCID ->	080741	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2699 - 2709		
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-			WELL #:	2	RRCID ->	082931	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2779	PERF. 2738 - 2752		
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON			WELL #:	2	RRCID ->	094704	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2722 - 2728		
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			//CONT.//		153608							
PEARSON, HAROLD -C-			WELL #:		4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2762 - 2766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERSON			WELL #:		1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2930 - 2940
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERSON, HAROLD -D-			WELL #:		5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 2732 - 2742
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-