

-----  
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	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		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 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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791													
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223													
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492													
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
XSTAR RESOURCES LLC				945934													
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260													
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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
05	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

12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					73
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					73
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					73
*05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					73

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

12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					37
01	403 #	186	-0-	-217	-0-	11	1	175	2	N	-0-					37
02	364 #	122	-0-	-242	-0-	7	1	115	2	N	-0-					37
03	403 #	189	-0-	-214	-0-	11	1	178	2	N	-0-					37
04	390 #	339	-0-	-51	-0-	19	1	320	2	N	-0-					37
05	403 #	283	-0-	-120	-0-	16	1	267	2	N	-0-					37

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	992 #	846	-0-	-146	-0-	68	1	778	3	N	-0-					-0-
01	992 #	456	-0-	-536	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-
02	868 #	465	-0-	-403	-0-	36	1	429	3	N	-0-					-0-
03	868 #	587	-0-	-281	-0-	39	1	548	3	N	-0-					-0-
04	840 #	619	-0-	-221	-0-	40	1	579	3	N	-0-					-0-
05	837 #	656	-0-	-181	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

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

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692	-	4092
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY TURNER				042398										
		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3992	-	4002
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
RKW OPERATING LLC WHARTON				714311				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028	-	4036
12	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	2	N	-0-			-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-	
*04	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES						
		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4273	-	4277
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
JONES, J. R.				1B				CNTY: JONES						
		WELL #:		1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390	-	4406
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ACKERS (MORRIS SAND) STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446	-	3454
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			59	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			59	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			59	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			59	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			59	
05	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

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	T. A.	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

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

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
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2	N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-			-0-

ADVANCE (CADD0) 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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

AKIN (CADD0) 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

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

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

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

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

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

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PARTECH INVESTMENTS LLC //CONT.// 642685  
 DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

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

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 4W OPERATING, LLC 953506  
 HART, C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

M	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
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 TRUST OIL CO. 872124  
 BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794

M	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

ALBANY (CADDO) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 CASEY "33-R" WELL #: RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 4410

M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019

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

M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD									
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442												
CASEY "32"		WELL #:		RRCID -> 190633	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4800	- 4814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2019																

ALBANY, S. (ATOKA 4400)		//CONT.//		01129 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442												
VALDEZ		WELL #:		RRCID -> 175653	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 4846	PERF. 4467	- 4473								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019																

ALBANY LEECH (MISS)		//CONT.//		01144 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
P.I.D. DRILLING INC		//CONT.//		631265												
HOOKER "17"		WELL #:		RRCID -> 186688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4513	- 4578								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER									
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
MCFARLAND		WELL #: C 1		RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6020	- 6090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER									
MCFARLAND-DIXON		//CONT.//		061620												
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611	COMPL. DATE 11/08/2004	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5813	- 5880								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

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

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
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	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	NO RPT		-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

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

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

-----

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 DP2, LLC 227762  
 ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

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

-----

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

12	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----

TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

12	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

ALLEN (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	1999 - 2060				
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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022																

ALONGSIDE (MISS.)				01916 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX				659782												
FORT GRIFFIN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	5018 - 5031				
12	3720 #	3664	-0-	-56	-0-	3236	2	428	9	N	389	652	1			121
01	5084 #	4335	-0-	-749	-0-	3749	2	586	9	N	533	336	1			318
02	4788	3784	-0-	-1004	-0-	3382	2	402	9	N	365	434	1			249
03	5301	4577	-0-	-724	-0-	4152	2	425	9	N	386	331	1			304
04	5130	4303	-0-	-827	-0-	3826	2	477	9	N	434	354	1			384
*05	4401 R	4401	-0-	-0-	-0-	3938	2	463	9	N	421	523	1			282

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				
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					38
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					38
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					38
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					38
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					38

ALLEN HEIRS-FIELD				WELL #:	2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111 - 3337			
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					44
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					44
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					44
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					44

ALLEN HEIRS "D"				WELL #:	2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557 - 3562			
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					63
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					63
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					63
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					63
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					63
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	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				
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-



O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
-----												
ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		//CONT.//		427405								
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-			-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85 2		N	-0-			-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2		N	-0-			-0-
-----												
KORNIE-TILLMAN COMPANY				475741								
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			21
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			21
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			21
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			21
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			21
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			21
-----												
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC				288423								
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC				518499								
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
04	480 N	165	-0-	-315	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05	0 N	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

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
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-		3 2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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

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

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

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

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

-----													
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			03496 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586										
HANVEY-FEE			WELL #: 3		RRCID -> 106101			COMPL. DATE 06/11/1983			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			12
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			12
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-			12
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			12
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			12
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			12
-----													
HANVEY-FEE			WELL #: 4		RRCID -> 122334			COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406		
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEORGE FEE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 132266			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			105
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			105
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			105
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			105
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			105
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			105
-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			559355										
HANVEY-FEE "D"			WELL #: 15		RRCID -> 114297			COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358		
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KATLACO FEE "C"			WELL #: 7		RRCID -> 125624			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666		
12		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	141 3		N	-0-			-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KATLACO FEE			WELL #: 3		RRCID -> 125627			COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490		
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	146 3	21 9	N	19			126
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	156 3	22 9	N	20			146
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	141 3	23 9	N	21			167
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	201 3	24 9	N	22	175 1		14
*04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	187 3	22 9	N	20			34
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			34

-----												
ARLENE, N. (CONGL.)			03617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
M & K OPERATING LLC			518499									
ELLIOTT "A"			WELL #:		RRCID -> 170001		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4036 - 4102	
M	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	
-----												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
PLUGGED AND ABANDONED			05/04/2015									
-----												
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	
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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
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	
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
AUBURN (DUFFER)			04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
GENTRY "23"			WELL #:		1 RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914	
M	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	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		18	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		18	
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2	N	-0-		18	
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		18	
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2	N	-0-		18	
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	8	2	N	1	19	1	
-----												
WHITE, WAYNE "46" UNIT			WELL #:		1 RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890	
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
PLUGGED AND ABANDONED			04/12/2022									

OIL AND GAS DIVISION

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP

04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
681468

WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.

04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
058851

WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901

12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

FORMATION RECOVERY LLC SPENCE

276932

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

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

SEQUOIA ENERGY RESOURCES ROBERTSON HEIRS

767544

WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWMAN, THOMAS

806190

WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771

12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					23
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					23
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					23
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					23
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					23
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					23

MURPHREE, W.E. "A"

WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					35
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					35
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					35
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					35
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35

M		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
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825													
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		16
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		16
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		16
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		16
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		16
*05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		16
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795													
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		N	-0-		5
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		5
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	3		N	-0-		5
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3		N	-0-		5
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		5
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		5
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763													
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742													
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
*05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861													
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		21
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	3		Y	-0-		21
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		21
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3		Y	-0-		21
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		21
*05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		21
RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815													
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		6
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		6
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	-0-	26	3		Y	-0-		6
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		6
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		6
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		6
RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804													
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		7
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		7
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		7
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		7
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		7
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					21
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					21
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					21
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21
*05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					21

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

12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					17
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					17
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					17
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					17
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					17
*05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					17

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

12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					17
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					17
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					17
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					17
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					17
*05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					17

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

12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					2
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					2
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					2
*05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					2

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

12	62	#	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3			N	-0-					23
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	-0-	52	3			N	-0-					23
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-					23
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3			N	-0-					23
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	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	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	AMT	BALANCE
-----													
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		4
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		4
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		4
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		4
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		4
*05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		4
-----													
PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820	
12		372 #	102	-0-	-270	-0-	102	3		N	-0-		10
01		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-		10
02		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		10
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		10
04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		10
05		341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-		10
-----													
SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 - 2766	
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		1
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-		1
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3		Y	-0-		1
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-		1
04		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-		1
05		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		Y	-0-		1
-----													
SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 - 2798	
12		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-		5
01		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-		5
02		112 #	84	-0-	-28	-0-	84	3		Y	-0-		5
03		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-		5
04		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-		5
05		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-		5
-----													
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768	
12		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-		-0-
01		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
02		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
03		683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-
04		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-
*05		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804	
12		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
03		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
04		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
*05		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847	
12		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
04		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
*05		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	-0-	
01		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-	
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3		N	-0-	-0-	
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-	
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-	
*05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
-----													
RANKIN, RAY			WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890 PERF. 2796 - 2800		
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-	
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-	
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3		N	-0-	-0-	
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
04		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-	-0-	
05		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-	-0-	
-----													
RANKIN, RAY			WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2806 - 2814		
12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-	
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0-	
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-	-0-	
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0-	
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-	-0-	
05		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	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		
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-	
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-	-0-	
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-	-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-	
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-	
*05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	-0-	
-----													
MARTHA -18-			WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2612 - 2732		
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-	-0-	
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-	
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-	-0-	
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
-----													
101 RANCH -17-			WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035 PERF. 2577 - 2856		
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-	-0-	
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0-	
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-	-0-	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	-0-	
*05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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	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
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
-----											
CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
-----											
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	19
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	19
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	19
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	19
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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		
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	226
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	226
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	226
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	226
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	226
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	226

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376		PERF. 4136 - 4142		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021												

GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4060 - 4070		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
*05	14B2 EXT	989	-0-	989	-0-	989	3			N	-0-	235

GRAGG, DENO		WELL #: 2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688		PERF. 4140 - 4146		
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-	58
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	58
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-	58
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	58
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	58
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	58

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506								
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034
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
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-			22
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-			22
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-			22
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-			22
*04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
GRAGG NORTH				WELL #:	3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68 2		N	-0-			14
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			14
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2		N	-0-			14
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			14
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			14
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 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
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
-----												
LANDAR				WELL #:	5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
-----												
LANDAR				WELL #:	6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
-----												
DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848
12	558 N	200	-0-	-358	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	527 N	336	-0-	-191	-0-	336 3		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3		N	-0-			-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #: 2	RRCID -> 162766	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4061	- 4069			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			18
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			18
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			18
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			18
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			18
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			18
-----												
GREEN, F.				WELL #: 3	RRCID -> 163196	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 4743	PERF. 4004	- 4016			
12	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 2		N	-0-			2
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179 2		N	-0-			2
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			2
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	3 9	N	3	3 8		2
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1176 2	7 9	N	6	6 8		2
*05	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1082 2	4 9	N	4	4 8		2
-----												
GREEN, F.				WELL #: 4	RRCID -> 164791	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4176	- 4180			
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	286 2		N	-0-			-0-
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
-----												
GREEN, F.				WELL #: 5	RRCID -> 168416	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4242	- 4247			
12	434 N	333	-0-	-101	-0-	333 2		N	-0-			18
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2		N	-0-			18
02	336 N	211	-0-	-125	-0-	204 2	7 9	N	6	6 8		18
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	191 2		N	-0-			18
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-			18
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-			18
-----												
RANGER OPERATING CO.				691776	RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3895	- 3901		
GIBSON-BELDING				WELL #: 5								
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	90 1	218 2	N	-0-			3
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	90 1	261 2	N	-0-			3
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			3
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			3
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2		N	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
GIBSON-BELDING				WELL #: 8	RRCID -> 097376	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3852	- 3859			
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	94 1	227 2	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	75 1	218 2	N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989 - 3998
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
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			17
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			17
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	557	3		N	-0-			17
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			17
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-			17
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-			17
-----													
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
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			66
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			66
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			66
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			66
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			66
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			66
-----													
WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			137
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			137
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			137
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			137
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			137
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	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
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			87
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			87
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			87
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			87
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			87
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			87
-----													
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			52
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			52
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			52
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			52
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			52
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			52
-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
FEE, GEORGE P.				WELL #:	1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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	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
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		61
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		61
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		61
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		61
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		61
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	N	-0-		61
-----											
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A	
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	701	-0-	-587	-0-	701	2	N	-0-		-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		42
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		42
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		42
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		42
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		42
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		42
-----											
DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		35
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		35
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		35
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		35
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		35
-----											
DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		35
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		35
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		35
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		35
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		35
-----											
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	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
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			
WOOD, ELMA															
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
-----															
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
JOHNSON, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3263 - 3283					
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	90	3	22	9	N	20	175	1	17
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	88	3	21	9	N	19			36
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	78	3	24	9	N	22			58
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	90	3	23	9	N	21			79
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	91	3	19	9	N	17			96
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			96
-----															
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			
CORNELISON															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
LITTLE, TEOLA															
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILKINSON, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019					
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03		403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-			-0-
*04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
MCLEOD															
12		1705 #	1561	-0-	-144	-0-	1078	2	483	9	N	439	179	1	260
01		1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1133	2	245	9	N	223	178	1	305
02		1176 #	305	-0-	-871	-0-	244	2	61	9	N	55	179	1	181
03		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1532	2	131	9	N	119			300
04		1500 #	1397	-0-	-103	-0-	1305	2	92	9	N	84	182	1	202
05		1550 #	547	-0-	-1003	-0-	525	2	22	9	N	20			222



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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
HUNTER, THALIA		419221											
BEALL, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	083783	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	2256	PERF.	2190 - 2200	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004													

REEDY, G. A.		WELL #:		1	RRCID ->	170456	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4202 - 4207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

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	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	66	-0-	66	66	3	1	63	2	N	-0-	-0-

GOATES		WELL #:		1	RRCID ->	060645	COMPL. DATE	11/10/1974	TOTAL DEPTH	3044	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-	-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-	-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	2	1	74	2	N	-0-	-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-	-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	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
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	3	1	91	2	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-			-0-

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

12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	6	1	187	2	N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	2	N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

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

12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3	N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 BIBBY, A. E. 068957  
 BIBBY WELLS #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730

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

ESTATE OF HUDDLESTON, B.N. 254457  
 HUDDLESTON, H.J. WELLS #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
*01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-			-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC. 273966  
 HUDDLESTON, H. J. WELLS #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			4
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			4
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			4
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			4
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			4
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			4

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

12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SET RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	101994	COMPL. DATE	07/27/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4232 - 4242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -B-		197689										
BELDING, C. H. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4246 - 4252
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2	N	-0-			-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260	2	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 T	RRCID ->	073023	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125											
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
01	1023 N	886	-0-	-137	-0-	886 2		N	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
04	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 2		N	-0-		-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148											
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 2		N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830											
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2		N	-0-		-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475 2		N	-0-		-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-		-0-
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	476 2		N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
PITCOCK, INC. 665870											
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 292335 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048											
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
*05	155 X	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											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	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											
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

-----															
BENTLEY (BASAL CONGL.)			07197 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC			337080												
STUART, J.N. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 152846			COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)			07395 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
KING ENERGY RESOURCES			465526												
CLARA ODESSA			WELL #: 1		RRCID -> 070640			COMPL. DATE 09/18/1976			TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RED HILLS OPERATING CO.			696725												
BERRYMAN, A. R.			WELL #: 1		RRCID -> 017327			COMPL. DATE 05/18/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317												
DOROTHY, FAYE			WELL #: 2		RRCID -> 081594			COMPL. DATE 02/16/1979			TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FAYE, DOROTHY			WELL #: 3		RRCID -> 083568			COMPL. DATE 06/30/1979			TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLOUGHBY			WELL #: 1		RRCID -> 131398			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT			117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT			117
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
-----												
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A												
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321 3	N	-0-			-0-
-----												
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A												
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-			-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-			-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
-----												
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010												
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53 3	N	-0-			-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913												
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	56 2	N	-0-			-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54 2	N	-0-			-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58 2	N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
-----												
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338 2	N	-0-		10
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346 2	N	-0-		10
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	320 2	N	-0-		10
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351 2	N	-0-		10
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	322 2	N	-0-		10
*05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	43	1	335 2	N	-0-		10
-----													
OXXN 630579													
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825													
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-		-0-
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
*03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936													
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		39
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		39
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		39
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		39
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
-----													
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933													
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		1
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		1
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		1
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A													
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	129	1	207 3	Y	-0-		-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	84	1	193 3	Y	-0-		-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	93	1	200 3	Y	-0-		-0-
03		341 N	304	-0-	-37	-0-	96	1	208 3	Y	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	104	1	196 3	Y	-0-		-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940													
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970													
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-		-0-
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		-0-
02		840 N	559	-0-	-281	-0-	559	3		N	-0-		-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-
04		630 N	553	-0-	-77	-0-	553	3		N	-0-		-0-
*05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-



-----															
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				
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
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GAINES, EDWARD			WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085		PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STAFFORD			WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755				
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01		341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
*05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
-----															
PATTERSON			WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644				
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-			-0-
01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-			-0-
02		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-			-0-
03		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
04		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-			-0-
*05		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-			-0-
-----															
LAMKIN, W.W.			WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828				
12		1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
01		1116 N	941	-0-	-175 B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
02		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-			-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
04		900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	3			N	-0-			-0-
05		992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855	3			N	-0-			-0-

BETHESDA (CADDO)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HOBSON, PHILIP R.				390661						
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 090890	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 5035	PERF. 3155	- 3194	
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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-
BETHESDA, SW. (STRAWN)				07566 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689						
HOWARD, R.R.		WELL #:		1	RRCID -> 090177	COMPL. DATE 08/23/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2100	- 2110	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
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	
12	146 N	146	-0-	-0-		-0-	146 2	Y	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-		-0-	506 2	Y	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-		-0-	429 2	Y	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-		-0-	367 2	Y	-0-	-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-		-0-	388 2	Y	-0-	-0-
05	496 N	276	-0-	-220		-0-	276 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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) T & S OIL & GAS, LLC BARRON		07756 050 833788		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	20	-0-	20	53	20	3			N	-0-			-0-
02	78 X	25	-0-	-53	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-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-
-----														
BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
*05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
-----														
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIG BUFFALO (CADD0) PETEX LAMBSHEAD B-8		07770 050 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON					
		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398					
12	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	614	-0-	614	732	614	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	452	-0-	452	1184	452	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1609	425	2			Y	-0-			-0-
04	1968 N	359	-0-	-1609	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
05	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
-----														
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372					
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	245	2	153	9	N	139			190
01	403 N	266	-0-	-137	-0-	236	2	30	9	N	27	176	1	41
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	215	2	267	9	N	243	180	1	104
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	232	2	158	9	N	144	175	1	73
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	231	2	163	9	N	148			221
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	229	2	144	9	N	131	182	1	170
-----														
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			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

BIG HOLE (ATOKA "C")  
BRAMMER PETROLEUM, INC.  
BUXTON

07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
088600

WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014

KORNYE-TILLMAN COMPANY  
MCMURREY-MITCHELL UNIT

475741  
WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					59
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					59
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					59
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					59
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					59
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					59

LEXGAS, INC.  
MCCLURE, J. M.

500222  
WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

12	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H.

631388  
WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					58
01	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					58
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					58
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					58
04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					58
05	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					58

BIG SANDY (CADDO)  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.  
TOMLIN, O., -A- UNIT

08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
105675

WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	131	-0-	131	266	131	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	119	-0-	119	385	119	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	102	-0-	102	487	102	2			Y	-0-					-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.  
TOMLIN, O. UNIT

08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
105675

WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	133	-0-	133	270	133	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	390	120	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	104	-0-	104	494	104	2			Y	-0-					-0-

-----

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675  
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	97	-0-	97	197	97 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	88	-0-	88	285	88 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	76	-0-	76	361	76 2		Y	-0-			-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

12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	143 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	139	-0-	139	282	139 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	125	-0-	125	407	125 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	108	-0-	108	515	108 2		Y	-0-			-0-

-----

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	114 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	110	-0-	110	224	110 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	324	100 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	86	-0-	86	410	86 2		Y	-0-			-0-

-----

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

12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	154 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	150	-0-	150	304	150 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	136	-0-	136	440	136 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	117	-0-	117	557	117 2		Y	-0-			-0-

-----

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

12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
*05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-

-----

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			14
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14
*05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110964	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3724 - 3774
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
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2	N	-0-		3
01		217 N	46	-0-	-171	-0-	46 2	N	-0-		3
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	86 2	N	-0-		3
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		3
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		3
*05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		3
-----											
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113511	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651	PERF. 3732 - 3854
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
-----											
MIZE,R.B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3734 - 3800
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
-----											
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114241	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3707 - 3790
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
-----											
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3732 - 3835
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2	N	-0-		3
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-		3
02		252 N	107	-0-	-145	-0-	107 2	N	-0-		3
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		3
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		3
*05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		3
-----											
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4089 - 4100
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		14
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-		14
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		14
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		14
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		14
05		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2	N	-0-		14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713 PERF. 3710 - 3750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799 PERF. 3743 - 3846	
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-	9
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-	9
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	9
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-	9
04	1170 N	976	-0-	-194	-0-	976	2		N	-0-	9
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2		N	-0-	9
-----											
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644 PERF. 3601 - 3655	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
-----											
CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	4198 PERF. 3667 - 3944	
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-	30
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-	30
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2		N	-0-	30
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	30
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	30
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	30
-----											
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119461	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	4707 PERF. 3750 - 3878	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	13
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-	13
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2		N	-0-	13
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	13
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-	13
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-	13
-----											
MIZE, R.B. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119877	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	4737 PERF. 3765 - 3840	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 5		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022 - WELL PLUGGED 3/4/2022												

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726				
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			18
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			18
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			18
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			18
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			18
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			18

MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	10
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	10
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-	10
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	10
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	10
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	10
-----												
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704		
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-	3
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-	3
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	495	2			N	-0-	3
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	3
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	3
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-	3
-----												
EARP		WELL #:		2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
-----												
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
-----												
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875		
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	20
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-	20
02	560 N	306	-0-	-254	-0-	306	2			N	-0-	20
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	20
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	20
05	341 N	78	-0-	-263	-0-	78	2			N	-0-	20
-----												
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720		
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	-0-
01	775 N	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-	-0-
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	524	2			N	-0-	-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-	-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-	-0-
*05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-	-0-
-----												
FEARS		WELL #:		3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----  
 BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200  
 MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	270	2	N	-0-	N	-0-					24
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	268	2	N	-0-	N	-0-					24
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2	242	2	N	-0-	N	-0-					24
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	270	2	N	-0-	N	-0-					24
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	261	2	N	-0-	N	-0-					24
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	269	2	N	-0-	N	-0-					24

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

12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	373	2	N	-0-	N	-0-					56
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	367	2	N	-0-	N	-0-					56
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2	331	2	N	-0-	N	-0-					56
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	367	2	N	-0-	N	-0-					56
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	345	2	N	-0-	N	-0-					56
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	341	2	N	-0-	N	-0-					56

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

12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	N	-0-					6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	N	-0-					6

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

12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	388	2	N	-0-	N	-0-					15
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	457	2	N	-0-	N	-0-					15
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	446	2	N	-0-	N	-0-					15
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	475	2	N	-0-	N	-0-					15
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	457	2	N	-0-	N	-0-					15
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	469	2	N	-0-	N	-0-					15

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

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

-----  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

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

BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
KING ENERGY RESOURCES		465526														
GASSIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 129421		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722								
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL (CADD)		08135 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC.		054545														
SOUTH GREEN		WELL #: 595		RRCID -> 281273		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC.		054545														
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050								
12	1395 N	1747	-0-	352 B	-43592	1747	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1402	-0-	-365 B	-43592	1402	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1298	-0-	-46 B	-43592	1298	3			N	-0-					-0-
03	1736 N	1818	-0-	82 B	-43510	1818	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1751	-0-	401 B	-43109	1751	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1015	-0-	-411 B	-43109	1015	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168								
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #:		9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
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
12		124 N	115	-0-	-9 B	-12922	115 3		N	-0-			-0-
01		124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105 3		N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-12922	110 3		N	-0-			-0-
03		124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105 3		N	-0-			-0-
04		90 N	100	-0-	10 B	-12912	100 3		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24 B	-12912	100 3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS, BILL		WELL #:		13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884	
12		124 N	185	-0-	61 B	-29658	185 3		N	-0-			-0-
01		124 N	180	-0-	56 B	-29602	180 3		N	-0-			-0-
02		112 N	170	-0-	58 B	-29544	170 3		N	-0-			-0-
03		124 N	175	-0-	51 B	-29493	175 3		N	-0-			-0-
04		120 N	172	-0-	52 B	-29441	172 3		N	-0-			-0-
05		124 N	68	-0-	-56 B	-29441	68 3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS, BILL		WELL #:		16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100	
12		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2		RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3626 - 3644	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641					
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439			
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	718	2	35	9	N	32			122
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-			122
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	488	2			N	-0-			122
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	758	2	73	9	N	66	158	1	30
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	679	2	67	9	N	61			91
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	670	2	26	9	N	24			115

RIEBE, H.		WELL #:		3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587					
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			20
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			20
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14			34
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			34
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	9	N	24			58

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7		RRCID -> 275776		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590					
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-			-0-
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-	158	2			N	-0-			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		08237 500 950456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 109205											
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-			80
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			Y	-0-			80
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			80
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-	80	7	-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-

LEDBETTER		WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771					
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-			76
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			Y	-0-			76
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			76
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-	76	7	-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
-----																	
COPELAND RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3542 - 3632						
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03		899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04		870 N	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05		775 N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					-0-
-----																	
STUART, J. N. "B"		WELL #:	22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3450 - 3458						
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
-----																	
STUART, J. N. "B"		WELL #:	24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	3459 - 3468						
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
-----																	
STUART, J. N. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3716 - 3754						
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
-----																	
STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3634 - 3682						
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		STUART ESTATE "61"		WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	- 3808			
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STUART "60"				WELL #: 12U	RRCID -> 158316	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3734	- 3750			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J-TEC OPERATING, LLC				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	- 3725			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC.				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	- 3716			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833			
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			54
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-			54
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			54
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			54
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			54
*05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			54

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 - 3808	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
02	448 N	289	-0-	-159	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-

LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 - 3690
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		95
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		95
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	2		N	-0-		95
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-		95
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		95
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-		95

LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892
12	1767 N	1115	-0-	-652	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2		N	-0-		-0-
02	1148 N	911	-0-	-237	-0-	911	2		N	-0-		-0-
03	1116 N	720	-0-	-396	-0-	720	2		N	-0-		-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800	2		N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
BALL		WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	4	1	223	2	Y	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-	-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	86	1	471	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	2	1	187	2	Y	-0-	-0-
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	Y	-0-	-0-

BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH 25				910215								
		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864	
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	
12	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	2	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	166	-0-	166	264	166	2	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	76	-0-	76	340	76	2	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	86	-0-	86	426	86	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	59	-0-	59	485	59	2	N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	51	-0-	51	536	51	2	N	-0-		-0-	
BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES COMPTON, S. W.				767544								
		WELL #:		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1945 - 1950	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-	
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-	
COMPTON, S. W.				WELL #:	6	RRCID ->	199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1998 - 2004
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C. BRADFORD				088563								
		WELL #:		1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4201 - 4203	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		97	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		97	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		97	
03	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2	N	-0-		97	
04	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2	N	-0-		97	
05	527 N	291	-0-	-236	-0-	291	2	N	-0-		97	
BRADFORD				WELL #:	2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3526 - 3745
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BLANKET (MARBLE FALLS)				08823 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
RICE DRILLING COMPANY CARRUTH, RAYMOND				706685								
		WELL #:		1	RRCID ->	089102	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2140 - 2154	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
BLIND HOG (CADDO)			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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912									
FOWLER			WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLOOMQUIST (LAKE SAND)			09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
ELLIOTT, R. "E"			WELL #: 2		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3720 - 3732	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROOKS, R. W. "C"			WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3600 - 3607	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CALLAWAY			WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747		PERF. 3496 - 3502	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	5199	-0-	5199	5199	5199	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6174	-0-	6174	11373	6174	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2041	-0-	2041	13414	2041	2	N	-0-			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
HUDSON		WELL #:		5	RRCID ->	169686	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3628 -	3636
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022													
-----													
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3662 -	3674
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			62
01		186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2	N	-0-			62
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			62
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			62
04		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			62
*05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			62
-----													
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	169689	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3684 -	3742
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2022 - WELL PLUGGED 04/29/22													
-----													
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	3585 -	3594
12		589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2	N	-0-			-0-
01		558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2	N	-0-			-0-
02		476 N	169	-0-	-307	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-			-0-
04		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2	N	-0-			-0-
*05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS												
MORRIS COTTLE "B"												
09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
238196												
WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

BOB-FEN (ELLENBURGER)												
LOWRANCE INC.												
MCDONNELL												
10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
511345												
WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

  

BOB-J (TANNEHILL LIME)												
DAHAB ENERGY INC.												
WINDHAM, J.												
10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
197200												
WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)												
MINGUS OIL & GAS												
PITMAN												
10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
569683												
WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

PITMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 152738 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

RICHARDS RANCH												
WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223						CNTY: PALO PINTO				
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-	
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 2		Y	-0-		-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-	
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-	
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-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	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697				
M	O	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
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A				
HARDONCOURT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066				
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		89
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		89
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		89
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-		89
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		89
*05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		89
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734	
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03		341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04		330 N	172	-0-	-158	-0-	172 2	N	-0-		-0-
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2	N	-0-		-0-
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1365 - 1371	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H.		WELL #:	20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2454 - 2468	
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
*05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:	150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2391 - 2459	
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-		-0-
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-		-0-
-----											
CHANEY		WELL #:	1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2494 - 2530	
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		37
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-		37
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		37
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		37
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		37
*05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		37
-----											
MCMURREY, M.H. C		WELL #:	200C	RRCID ->	198607	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2378 - 2395	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-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	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 - 2502	
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
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575 - 2613	
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
05		434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-		-0-
-----												
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 3017 - 3042	
JOHNSON, H.H. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 3017 - 3042	
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		30
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-		30
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		30
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-		30
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		30
05		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-		30
-----												
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 - 2452	
GREEN, FLORENCE		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 - 2452	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 2440 - 2448	
WILSON-HITTSOON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 2440 - 2448	
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3		N	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
-----												
BOWMAN (CADD0, LOWER)		WELL #:		10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		881442								
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		881442	RRCID ->	142121	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 3700 - 3716	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147 7	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994												



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			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			102
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			102
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			102
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003 2	17 9	N	15			117
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1057 2	25 9	N	23			140
*05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1026 2	28 9	N	25			165

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ANDERSON PRODUCTION ROGERS		022922											
		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	-0-	4 2		N	-0-			-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3851 - 3861			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC MURRAY, L.D. "A"		190494											
		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-

MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579  
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					16
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					16
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					16
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	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

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

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
BLACK BANDANA LLC 072506  
BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

12	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					26
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					26
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	141	3			N	-0-					26
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					26
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRAD, SOUTH (LAKE)		//CONT.//		11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
STERLING OIL AND GAS				818896										
SLEMMONS, BERT				WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #:	1	RRCID ->	017354	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 - 4040	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-

HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			10
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			10
02	1092 N	773	-0-	-319	-0-	773	2			N	-0-			10
03	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	2			N	-0-			10
04	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-			10
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			82
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			82
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			82
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			82
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			82
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			82

BRACKEEN, A.H. 21				WELL #:	B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4026 - 4033	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	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
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A				
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789 - 4248				
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			122
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			122
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1 9		N	-0-			123
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			123
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			123
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			123
-----															
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STUART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A				
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS				569683									
STUART "B"				WELL #:	2	RRCID ->	078965	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3752 - 3758
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON GUY				WELL #:	1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
12	589 N	11	-0-	-578	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	682 N	29	-0-	-653	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	401	343	1	132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	556	495	1	193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	309	352	1	150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142	163	1	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	343	337	1	135
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

WB MULLIN OPERATING LLC				902609									
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	N/A
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BRANDON ALEXANDER (CADDO)				11376 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067									
STASNEY 2				WELL #:	1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	3714 - 4490
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640												
WILLIAMS		WELL #: 1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142				
M	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
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
M	O	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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9 2			N	-0-			-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-			-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11 2			N	-0-			-0-
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74 2			N	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64 2			N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903				
BRANSON, H. L.		WELL #: 1												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
-----														
BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		945936												
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A				
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98 3			N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 3			N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-			-0-
-----														
BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780				
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-			-0-
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363 3			N	-0-			-0-
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	256 3			N	-0-			-0-
03	434	N	235	-0-	-199	-0-	235 3			N	-0-			-0-
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	226 3			N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269 3			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				
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-			8
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-			8
02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	1249 2	18	9	N	16			24
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417 2	6	9	N	5			29
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1320 2	4	9	N	4			33
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1384 2	4	9	N	4			37

-----														
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
-----														
BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209														
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
-----														
MOSAIC OIL LLC 589978														
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
-----														
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098														
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			10
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			10
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			10
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			10
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			10
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			10
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223														
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084														
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-



OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)		11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 229339		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802	
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		
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	46	1	-0-	117	3	163		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	4	154	3	167		
02	DLQ G-10	356	-0-	356	356	95	1	4	257	3	171		
03	DLQ G-10	336	-0-	336	692	106	1	2	228	3	134	39	1
04	1014 N	322	-0-	-692	-0-	92	1	7	222	3	88	53	1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	8	9	Y			88	NO RPT	
BRAZOS (MARBLE FALLS)		11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 2		RRCID -> 212648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878			
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-		-0-		
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-		-0-		
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3	N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-		-0-		
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-		
DEEP CREEK		1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502					
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-		
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-		
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3	N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3	N	-0-		-0-		
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-		
CANYON VIEW		8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520					
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-		
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3	N	-0-		-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-		
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		-0-		
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616			
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-		-0-		
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		-0-		
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-		
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-		-0-		
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-		-0-		
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176				
M	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
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
*05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836				
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818				
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849				
12	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867				
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-

-----																	
BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406																	
CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856																	
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035																	
-----																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					-0-
-----																	
JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919																	
-----																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186					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																	
-----																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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																	
-----																	
12	14B	DENY	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	434	-0-	434	529	434	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	3	-0-	3	532	3	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
MARTIN, R.P. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, R. D. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A								
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043								
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
-----																
ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017377		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863								
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					172
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	3	N	-0-					172
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	4	1	14	3	N	-0-					172
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	7	1	15	3	N	-0-					172
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	4	1	8	3	N	-0-					172
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					172
-----																
CARR, H., -E- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282								
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	258	1	1478	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	3111	-0-	11	-0-	1150	1	1961	3	N	-0-					-0-
02	1941 N	1930	-0-	-11	-0-	478	1	1452	3	N	-0-					-0-
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	974	1	1905	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3409	-0-	409	-0-	409	1	2146	3	N	-0-					-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARR, H., -F- UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332								
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	3	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	38	1	115	3	N	-0-					-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	60	1	116	3	N	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)												
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ITX CORPORATION //CONT.// 427179												
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	231 1	1321 3	N	-0-		-0-
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	547 1	933 3	N	-0-		-0-
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	382 1	1160 3	N	-0-		-0-
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	542 1	1061 3	N	-0-		-0-
*04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	558 1	950 3	N	-0-		-0-
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266												
12		12 N	5	-0-	-7	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	3 1	5 3	N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	18 1	35 3	N	-0-		-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	17 1	30 3	N	-0-		-0-
05		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184												
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	293 1	1680 3	N	-0-		-0-
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	689 1	1175 3	N	-0-		-0-
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	384 1	1166 3	N	-0-		-0-
03		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	726 1	1420 3	N	-0-		-0-
*04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	741 1	1261 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832												
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	8 1	47 3	N	-0-		139
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 3	N	-0-		139
02		10 N	8	-0-	-2	-0-	2 1	6 3	N	-0-		139
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	13 1	25 3	N	-0-		139
*04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	10 1	18 3	N	-0-		139
05		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		139
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198												
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
*05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
-----												
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930												
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

-----															
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-				-0-
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-				-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3		N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-				-0-
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PEBA OIL & GAS, INC. 648640															
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023															
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
02		504 N	439	-0-	-65	-0-	439	2		N	-0-				-0-
03		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-				-0-
04		570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2		N	-0-				-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT				-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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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-
ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
01	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-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-

-----  
 LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

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

-----  
 GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

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

-----  
 LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

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

-----  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

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



BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
COURTNEY				WELL #: 1	RRCID -> 071582	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A								
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ODOM-LOE				WELL #: 1	RRCID -> 071583	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A								
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2				N	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2				N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2				N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2				N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2				N	-0-					-0-
*05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2				N	-0-					-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								
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2				N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
U 2 RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 - 3911								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
-----																
XTO ENERGY INC.				945936												
SEARS, MARIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 059602	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B		CNTY: PARKER								
BAJA PRODUCTION				044650												
JACKSON				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187 - 4192								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED			49B			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	- 4040						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 #	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
01		62 #	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	30	-0-	30	30	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	57	-0-	57	87	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
04		156 R	69	-0-	-87	-0-	12	1	57	3	Y	-0-			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RANCH HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 291688	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3925	- 3951						
12		186 #	82	-0-	-104	-0-	14	1	68	3	N	-0-			-0-
01		186 #	143	-0-	-43	-0-	30	1	113	3	N	-0-			-0-
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	39	1	186	3	N	-0-			-0-
03		301 R	301	-0-	-0-	-0-	40	1	185	3	N	69	18	1	51
							76	9							
04		193 R	193	-0-	-0-	-0-	30	1	137	3	N	24	75	1	-0-
							26	9							
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	3			N	-0-			-0-
02		324 X	154	-0-	-170	-0-	154	3			N	-0-			-0-
03		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-			-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC				726791	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
YOUNGBLOOD, E.				WELL #: 1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893	- 3896						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951					N	NO RPT			14
-----															
WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780	- 3786						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT			-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223										
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816 - 3834		
M	O	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PARKER					
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812		
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	Y	-0-		-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-		-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	92	1	442	3	Y	-0-		-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	109	1	508	3	Y	-0-		-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	108	1	501	3	Y	-0-		-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
LADD-CARR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4694 - 4700		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	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-

LADD-CARR "E"				1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A		
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	62	-0-	62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	52	-0-	52	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
CHENAULT "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	1912 - 2034		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEARS MARIE UNIT				1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2928 - 0		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	71				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	71				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	71				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			71										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	71				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	71				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	71				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
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 * *	* * 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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LADD-CARR "O"		WELL #:		1	RRCID ->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 - 0
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			297								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	297		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297		N	NO RPT	-0-	
-----											
GILBERT, J D		WELL #:		1	RRCID ->	084683	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 - 2356
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
BRANSON, H.L.		WELL #:		2	RRCID ->	125371	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 2152 - 2174
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
BRANSON, H.L.		WELL #:		1A	RRCID ->	126472	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2144 - 2152
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

-----															
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)			//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223										
GILBERT, A. B.			WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2019 - 2113				
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
-----															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----															
GILBERT, A. B.			WELL #:		4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2056 - 2098				
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
-----															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925										
HARGIS			WELL #:			RRCID -> 190619	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 1970 - 2069				
-----															
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
-----															
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				
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-				-0-
03	14B DENY	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-
-----															
GILBERT W8			WELL #:		8W	RRCID -> 186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2428 - 2544				
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																	
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)			11625 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849														
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 158852			COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137						
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
-----																	
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
-----																	
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 190166			COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160						
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02		280 N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
-----																	
BETTIE PETTY ESTATE			WELL #: 4 A		RRCID -> 198488			COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
-----																	
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 202648			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201						
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02		252 N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 209100			COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689														
JANA			WELL #: 1		RRCID -> 195773			COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255						
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01		155 N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02		140 N	28	-0-	-112	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
*05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	61	1	239	3	N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 - 2216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		9 1	313 3	N	-0-			-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-		31 1	286 3	N	-0-			-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-		74 1	184 3	N	-0-			-0-
03	310 N	182	-0-	-128	-0-		38 1	144 3	N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-		53 1	220 3	N	-0-			-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-		47 1	185 3	N	-0-			-0-
-----													
RIO BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143 - 2246	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		12 1	409 3	N	-0-			-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-		40 1	372 3	N	-0-			-0-
02	448 N	337	-0-	-111	-0-		97 1	240 3	N	-0-			-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-		78 1	299 3	N	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-		72 1	298 3	N	-0-			-0-
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-		149 1	586 3	N	-0-			-0-
-----													
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		2 1	80 3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-		8 1	73 3	N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-		18 1	46 3	N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-		13 1	50 3	N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-		11 1	48 3	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-		12 1	46 3	N	-0-			-0-
-----													
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	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
-----													
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689  
 SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260

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

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

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

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

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849  
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

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
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					103
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					103
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					103
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					103
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					103
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					103

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221

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
12	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276

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
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	N	1					78
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					79
02	1512 N	1356	-0-	-156	-0-	1355	2	1	9	N	1					80
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	N	1					81
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1	9	N	1					82
*05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	N	1					83



-----  
 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 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
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	2	2	9	N	2			31
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2			33
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2			35
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2			37
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2			39
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	99	2	2	9	N	2			41

-----  
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-			-0-
05	682 N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-			-0-

-----  
 DUNLAP CHESTNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

12	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	43	-0-	43	68	43	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-

-----  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

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

-----  
 EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

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

-----  
 EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689										
EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228				
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	
12	558 N	128	-0-	-430	-0-	4	1	124	3	N	-0-	38
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	12	1	113	3	N	-0-	38
02	280 N	111	-0-	-169	-0-	32	1	79	3	N	-0-	38
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	28	1	106	3	N	-0-	38
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	23	1	95	3	N	-0-	38
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	3	N	-0-	38
-----												
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390				
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	6	1	204	3	N	-0-	-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	20	1	186	3	N	-0-	-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	56	1	140	3	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	N	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-	-0-
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	185	3	N	-0-	-0-
-----												
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
-----												
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
-----												
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096				
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	24	1	832	3	Y	4	33
						4	9					
01	1395 N	1018	-0-	-377	-0-	98	1	920	3	Y	-0-	33
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	168	1	418	3	Y	-0-	33
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	292	1	1117	3	Y	-0-	33
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	274	1	1128	3	Y	-0-	33
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	122	1	481	3	Y	-0-	33
-----												
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986				
12	6882 X	5387	-0-	-1495	-0-	5292	3	95	9	N	86	22
01	6882 X	5439	-0-	-1443	-0-	5406	3	33	9	N	30	52
02	6440 X	4523	-0-	-1917	-0-	4523	3			N	-0-	52
03	7130 X	5715	-0-	-1415	-0-	5715	3			N	-0-	52
04	6900 X	5771	-0-	-1129	-0-	5716	3	55	9	N	50	102
*05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5430	3	10	9	N	9	111

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				77	1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						9
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740	
FORD, BUSTER		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		WELL #:		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRICO OIL, INC.		WELL #:		091040	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090	
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090	
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2					84
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2					84
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2					84
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2					84
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2					84
*05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2					84
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703	RRCID ->	179310	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	4183	PERF. 4045 - 4053	
PIERCE, J. S.		WELL #:		21	RRCID ->	179310	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	4183	PERF. 4045 - 4053	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					-0-
05	0	10	-0-	10	-0-	10	3					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4140 - 4150	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3		N	-0-			-0-
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-			-0-
02		364 N	334	-0-	-30	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
*05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
-----													
PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4110 - 4123	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022													
-----													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726	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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
-----													
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
-----													
BRECKIE (CONGL. 4150)		WELL #:		11723 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC		WELL #:		476586									
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	042804	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	N/A	
12		553 R	553	-0-	-0-	-0-	552 3	1 9	N	1			152
01		418 R	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	N	4			156
02		326 R	326	-0-	-0-	-0-	325 3	1 9	N	1			157
03		703 R	703	-0-	-0-	-0-	702 3	1 9	N	1			158
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	244 3	1 9	N	1			159
*05		440 R	440	-0-	-0-	-0-	438 3	2 9	N	2			161
-----													
BRIDGES (STRAWN)		WELL #:		11923 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		WELL #:		091350									
BRIDGES, L. L.		WELL #:		6D	RRCID ->	111186	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1358 - 1363	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BRIDGES (STRAWN) //CONT.// 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022												
-----												
BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482												
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	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												
12	282 X	100	-0-	-182	-0-	100	2	N	-0-			17
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			17
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2	N	-0-			17
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-			17
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			17
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			17
-----												
GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930												
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2	N	-0-			-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-			-0-
-----												
COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932												
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			59
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			59
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	2	N	-0-			59
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			59
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			59
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			59

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894
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	BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	N	-0-		140
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2	N	-0-		140
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2	N	-0-		140
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	2	N	-0-		140
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2	N	-0-		140
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2	N	-0-		140
-----												
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
12	124 N	26	-0-	-98	-0-		26	2	N	-0-		27
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		27
04	120 N	7	-0-	-113	-0-		7	2	N	-0-		27
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2	N	-0-		27
-----												
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2	N	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	2	N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2	N	-0-		-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	2	N	-0-		-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2	N	-0-		-0-
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2	N	-0-		-0-
-----												
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2	N	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2	N	-0-		-0-
02	532 N	425	-0-	-107	-0-		425	2	N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2	N	-0-		-0-
04	570 N	280	-0-	-290	-0-		280	2	N	-0-		-0-
05	465 N	262	-0-	-203	-0-		262	2	N	-0-		-0-
-----												
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689	2	N	-0-		2
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	2	N	-0-		2
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2	N	-0-		2
03	1674 N	1476	-0-	-198	-0-		1476	2	N	-0-		2
04	1530 N	1393	-0-	-137	-0-		1393	2	N	-0-		2
05	1457 N	1358	-0-	-99	-0-		1358	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685															
HENNDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 #	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-
-----															
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 #	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-
-----															
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 #	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-
-----															
KING, ALAN D. 463803															
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KOLLAO PROPERTIES LLC 474275  
 SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022

R & D OPERATING, INC. 685874  
 HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 MCNURLLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 #	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-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 #	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-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 #	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-



-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299												
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
-----												
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 #	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-
-----												
TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260												
-----												
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022 - WELL PLUGGED 1/6/2022												
-----												
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 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	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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT			-0-
-----													
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT			-0-
-----													
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946													
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022													
-----													
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022													

-----											
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN	
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946											
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022											
-----											
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022											
-----											
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											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851											
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174											
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
-----											
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451											
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
-----											
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096											
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-
03	279 #	262	-0-	-17	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
05	279 #	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-
-----											
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----  
 BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
02		56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
05		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-		-0-

-----  
 SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02		56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-		-0-
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		-0-
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		-0-

-----  
 SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

12		155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-		20
01		217 #	39	-0-	-178	-0-	39	2		N	-0-		20
02		196 #	78	-0-	-118	-0-	78	2		N	-0-		20
03		217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-		20
04		210 #	84	-0-	-126	-0-	84	2		N	-0-		20
*05		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		20

-----  
 SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
02		56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-		-0-

-----  
 BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879

12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

-----  
 BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BGM PRODUCTION, LLC 068494  
 PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
*05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-

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

12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
*05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-

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

12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
03		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
*05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-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

12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			19
03		50 R	50	-0-	-0-	-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

-----  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
 WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022															

-----  
 WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022															

-----													
BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298													
DAVIS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480													
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	BALANCE
-----													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022													
-----													
DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2022													
-----													
HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022													
-----													
MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614													
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2021													
-----													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	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-
-----													
HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HAYS, TOM -A-												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 140622												
WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	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-
-----												
CIRCLE D OIL & GAS, INC.												
KELLER, C. A.												
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
-----												
CONNER-MARRS COMPANY												
LEACH, FRED "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS, H.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NICHOLS "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
-----												
FURRY PRODUCING COMPANY												
PALMER, T. W.												
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680												
12		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
*04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650											
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422			
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	BALANCE
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-				-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-				-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	2		N	-0-				-0-
*04	114 R	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-				-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411			
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-				-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-				-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	2		N	-0-				-0-
*04	114 R	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-				-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456			
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	2		N	-0-				-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-				-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-				-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	2		N	-0-				-0-
*04	134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-				-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN		
JONES, GEORGIA RUTH			442020					
JONES, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
0								BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
K & W VANPELT COMPANY			448748					
CLARK, JEAN		WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2022								
KEITH D. WILLIAMS			453555					
WILLIAMS		WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MISSION ENERGY INC.			570410					
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
SPIVEY								
		WELL #:	1	RRCID ->	124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR																			
PETROLIA GROUP, L.L.C.																			
DAVIS, M.J.																			
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																			
BROOKS, D.																			
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																			
BROOKS, D.																			
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																			
MARTIN, WILLIE B.																			
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						N	NO RPT					-0-
-----																			
GUTHRIE, R.C.																			
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																			
SEWARD																			
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BROWN 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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		186 #	168	-0-	-18	-0-	160 2	8 9		N	7	165
01		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2			N	-0-	165
02		168 #	144	-0-	-24	-0-	144 2			N	-0-	165
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2			N	-0-	165
04		180 #	129	-0-	-51	-0-	129 2			N	-0-	165
05		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	15
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715												
12		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-	-0-
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	-0-
02		140 #	128	-0-	-12	-0-	128 2			N	-0-	-0-
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-	-0-
04		150 #	114	-0-	-36	-0-	114 2			N	-0-	-0-
05		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 2			N	-0-	-0-
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711												
12		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2			N	-0-	-0-
01		186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2			N	-0-	-0-
02		168 #	164	-0-	-4	-0-	164 2			N	-0-	-0-
03		186 #	143	-0-	-43	-0-	143 2			N	-0-	-0-
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	-0-
05		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2			N	-0-	-0-
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718												
12		155 #	129	-0-	-26	-0-	129 2			N	-0-	2
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2			N	-0-	2
02		140 #	121	-0-	-19	-0-	121 2			N	-0-	2
03		155 #	128	-0-	-27	-0-	128 2			N	-0-	2
04		150 #	128	-0-	-22	-0-	128 2			N	-0-	2
05		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2			N	-0-	2
-----												
R & D OPERATING, INC. 685874												
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874										
HARRIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	116199	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1802 - 1808		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REACH OIL WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636		
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	1			47
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	1			48
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	1			49
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			51
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
-----														
INCE		WELL #:		5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368		
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INCE		WELL #:		1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563		
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524		
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
REACH OIL		//CONT.//		695802										
INCE		WELL #:		6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	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	EOM BALANCE
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INCE		WELL #:		7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2285 -	2295		
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INCE		WELL #:		3	RRCID ->	281315	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1606 -	1612		
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INCE		WELL #:		4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2344 -	2388		
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REDWOOD OPERATING, INC.		697137			RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308 -	2316		
HURLBUT, F. J.		WELL #:		2										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SHADY OIL CO.				768360											
THRIFTY				WELL #: 1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE		N/A					
								TOTAL DEPTH		2970 PERF. 2760 - 2778					
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
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-		78	2		N	-0-			-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	-0-		58	2		N	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-		70	2		N	-0-			-0-
04	120 #	66	-0-	-54	-0-	-0-		66	2		N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWTON, A. J.				WELL #: 6 A		RRCID -> 217849		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH		2874 PERF. 2316 - 2333			
12	248 #	188	-0-	-60	-0-	-0-		188	2		N	-0-			-0-
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	-0-		187	2		N	-0-			-0-
02	196 #	103	-0-	-93	-0-	-0-		103	2		N	-0-			-0-
03	217 #	92	-0-	-125	-0-	-0-		92	2		N	-0-			-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	2		N	-0-			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWTON, A. J.				WELL #: 3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH		2600 PERF. 2240 - 2284			
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	-0-		113	2		N	-0-			-0-
01	155 #	112	-0-	-43	-0-	-0-		112	2		N	-0-			-0-
02	112 #	62	-0-	-50	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-
03	124 #	55	-0-	-69	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	-0-		118	2		N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWTON, A. J.				WELL #: 4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH		2860 PERF. 2346 - 2354			
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-		75	2		N	-0-			-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-		75	2		N	-0-			-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
03	93 #	37	-0-	-56	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	-0-		78	2		N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWTON, L. E.				WELL #: 1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH		2721 PERF. 2442 - 2448			
12	155 #	86	-0-	-69	-0-	-0-		86	2		N	-0-			-0-
01	155 #	82	-0-	-73	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	-0-		75	2		N	-0-			-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-			-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	2		N	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWTON, L. E.				WELL #: 2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH		2750 PERF. 2252 - 2260			
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARMICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH		3017 PERF. 2624 - 2628			
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-		59	2		N	-0-			-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	-0-		70	2		N	-0-			-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-		69	2		N	-0-			-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	-0-		64	2		N	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
MADISON, F.H. "E"				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824		
12	341 #	323	-0-	-18	-0-		323	3			N	-0-			5
01	341 #	277	-0-	-64	-0-		277	3			N	-0-			5
02	308 #	237	-0-	-71	-0-		237	3			N	-0-			5
03	310 #	246	-0-	-64	-0-		246	3			N	-0-			5
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-		312	3			N	-0-			5
*05	357 R	357	-0-	-0-	-0-		357	3			N	-0-			5

TURNER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CAMP & PARKS				WELL #:	3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408		
12	93 #	76	-0-	-17	-0-		76	3			N	-0-			-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-		75	3			N	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-		66	3			N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-		73	3			N	-0-			-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-		64	3			N	-0-			-0-
*05	82 R	82	-0-	-0-	-0-		82	3			N	-0-			-0-

CAMP&PARKS				WELL #:	4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457		
12	93 #	76	-0-	-17	-0-		76	3			N	-0-			-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-		75	3			N	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-		66	3			N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-		73	3			N	-0-			-0-
04	90 #	64	-0-	-26	-0-		64	3			N	-0-			-0-
*05	82 R	82	-0-	-0-	-0-		82	3			N	-0-			-0-

CAMP & PARKS				WELL #:	5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504		
12	62 #	60	-0-	-2	-0-		60	3			N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3			N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-		51	3			N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3			N	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3			N	-0-			-0-
*05	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												
NEWTON												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 806190												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-	-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
12	155 #	63	-0-	-92	-0-	62	3	1	9	N	1	76
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	N	1	77
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	77
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-	77
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-	38
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	N	2	40
-----												
WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
03	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	-0-
04	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	-0-
*05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-
-----												
BIBBY, J. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
-----												
THOMPSON												
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	4	10
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3	13
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1	14
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	2	16
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	N	1	17
*05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3	20
-----												
ALLEN, E. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STOVER, DON												
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 -	2266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
12	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	196 #	89	-0-	-107	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-			-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
*05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P.I.				WELL #:	8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 -	2005
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
-----														
ALFORD, GLENN				WELL #:	1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 -	2872
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	112 #	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
-----														
WHITE, C.M.				WELL #:	1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 -	2474
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	112 #	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 -	1806
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 -	1750
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
TABER, ELMER S.				834315										
TABER		WELL #:		2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963	
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEJAS JACK SALES, INC.				841296										
LONGHORN-NEWSOME		WELL #:		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 -	1007	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
TAYLOR, B. L.		WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 -	1086	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
-----														
PICKETT, G. W.				841316										
		WELL #:		1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 -	1962	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
-----														
PICKETT, G. W. "A"				841316										
		WELL #:		2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2065 -	2067	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
-----														
THOMAS, LOUIS W.				854100										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 -	2540	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRAWEEK, J. H.				866595										
TRAWEEK BMG.		WELL #:		1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 -	701	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN						
TURNER, RICHARD				874249											
NOBLE, D. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	-			417			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
NOBLE, D. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 440	-			442			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON, B. G.				900500											
HAYS, TOM				WELL #: 3	RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	-			2310			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009															
-----															
XPLORE OPERATING, LLC				946023											
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #: 1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 3226	PERF. 2026	-			2036			
12	217 #	137	-0-	-80	-0-	137 3					N	-0-			51
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	193 3	2 9				N	2			53
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3					N	-0-			53
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	151 3	17 9				N	15			68
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	138 3	18 9				N	16			84
05	217 #	171	-0-	-46	-0-	161 3	10 9				N	9			93
-----															
NEWTON, ROSS J.				WELL #: 3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2766	-			2774			
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	351 3					N	-0-			-0-
01	372 #	278	-0-	-94	-0-	278 3					N	-0-			-0-
02	336 #	269	-0-	-67	-0-	269 3					N	-0-			-0-
03	372 #	284	-0-	-88	-0-	284 3					N	-0-			-0-
04	360 #	315	-0-	-45	-0-	315 3					N	-0-			-0-
05	341 #	203	-0-	-138	-0-	203 3					N	-0-			-0-
-----															
KELLER, HOLLIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2010	-			2014			
12	1798	37	-0-	-1761	-0-	1042 3					N	-0-			-0-
01	1042 R	-0-	-0-	-1042	-0-						N	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3					N	-0-			-0-
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3					N	-0-			-0-
04	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3					N	-0-			-0-
*05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3					N	-0-			-0-

-----																	
BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
4 J'S PRODUCTION 953565																	
KEEL WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690																	
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
-----																	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
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																	
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
-----																	
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024																	
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02		112 N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	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																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757																	
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032																	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012																	
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282																	
12		651 N	614	-0-	-37	-0-	590	2	24	9	N	22					165
01		651 N	601	-0-	-50	-0-	573	2	28	9	N	25					190
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	511	2	23	9	N	21					211
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26	182	1			55
*04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	554	2	23	9	N	21					76
*05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	581	2	28	9	N	25					101

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BARRON, FRANKLIN 053323												
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-		-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
-----												
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
-----												
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851													
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
-----													
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848													
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
*05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
-----													
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050													
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184													
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021													
-----													
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021 - WELL PLUGGED 12/15/21													

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298										
GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A										
M	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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021 - WELL PLUGGED 12/21/21										
BRUCE OGLETREE LLC 103274										
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62 2		Y	-0-	-0-
02	0 W	61	-0-	61	123	61 2		Y	-0-	-0-
03	0 W	47	-0-	47	170	47 2		Y	-0-	-0-
04	0 W	59	-0-	59	229	59 2		Y	-0-	-0-
05	0 W	58	-0-	58	287	58 2		Y	-0-	-0-
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62 2		Y	-0-	-0-
02	0 W	62	-0-	62	124	62 2		Y	-0-	-0-
03	0 W	49	-0-	49	173	49 2		Y	-0-	-0-
04	0 W	59	-0-	59	232	59 2		Y	-0-	-0-
05	0 W	59	-0-	59	291	59 2		Y	-0-	-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	63	-0-	63	63	63 2		N	-0-	-0-
02	0 W	61	-0-	61	124	61 2		N	-0-	-0-
03	0 W	48	-0-	48	172	48 2		N	-0-	-0-
04	0 W	58	-0-	58	230	58 2		N	-0-	-0-
05	0 W	58	-0-	58	288	58 2		N	-0-	-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	63	-0-	63	63	63 2		N	-0-	-0-
02	0 W	63	-0-	63	126	63 2		N	-0-	-0-
03	0 W	48	-0-	48	174	48 2		N	-0-	-0-
04	0 W	58	-0-	58	232	58 2		N	-0-	-0-
05	0 W	63	-0-	63	295	63 2		N	-0-	-0-
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-	-0-
02	0 W	62	-0-	62	124	62 2		N	-0-	-0-
03	0 W	48	-0-	48	172	48 2		N	-0-	-0-
04	0 W	59	-0-	59	231	59 2		N	-0-	-0-
05	0 W	54	-0-	54	285	54 2		N	-0-	-0-
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-	-0-
02	0 W	62	-0-	62	124	62 2		N	-0-	-0-
03	0 W	49	-0-	49	173	49 2		N	-0-	-0-
04	0 W	59	-0-	59	232	59 2		N	-0-	-0-
05	0 W	58	-0-	58	290	58 2		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
BUSTAMANTE OIL COMPANY										112685					
CONNAWAY, DELBERT & JOHN										WELL #: 14	RRCID -> 204275	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1330	- 1333
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622					
HAYS, TOM -A-										WELL #: 1A	RRCID -> 056824	COMPL. DATE 07/21/1973	TOTAL DEPTH 2341	PERF. N/A	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BROWN										WELL #: 1	RRCID -> 139757	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1373	PERF. 970	- 978
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
WESSON										WELL #: 1	RRCID -> 143007	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1048	- 1068
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BAHLS										WELL #: 1	RRCID -> 143542	COMPL. DATE 12/29/1992	TOTAL DEPTH 1040	PERF. 1014	- 1020
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BAHLS										WELL #: 2	RRCID -> 149380	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 1028	PERF. 974	- 980
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994										TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1042 - 1048
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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	1082	PERF. 1042 - 1046
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF. 1040 - 1046
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997										TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1060 - 1066
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000										TOTAL DEPTH	1091	PERF. 1026 - 1048
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000										TOTAL DEPTH	1098	PERF. 1032 - 1050
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
CHAMBERS, R. H. LLC												
CHAMBERS												
WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176												
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHAMBERS, M.												
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLE, BERT												
COLE, BERT B. "B"												
WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLE, BERT B. "B"												
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC.												
CULBERSON, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CULBERSON												
WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579														
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848														
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CWC OIL & GAS, LLC 195804														
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834														
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			76
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			76
02		392 N	383	-0-	-9	-0-	383	2		N	-0-			76
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			76
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2		N	-0-			76
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2		N	-0-			76
-----														
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
-----														
D & L OPERATING CO. 196477														
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334														
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02		108 #	25	-0-	-83	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296														
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477											
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284											
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
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, DON H. 203565											
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A											
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939											
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A											
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880											
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382											
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-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-
-----											
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371											
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		21
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
-----											
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386											
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-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												
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-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												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----												
FURRY, M. M. 291605												
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----												
GRADON OIL COMPANY 321574												
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----												
JAM OIL & GAS COMPANY 429615												
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
K & W VANPELT COMPANY 448748												
WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 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	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2		N	-0-		-0-
01	527 N	42	-0-	-485	-0-	42	2		N	-0-		-0-
02	392 N	243	-0-	-149	-0-	243	2		N	-0-		-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2		N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
-----												
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2		N	-0-		-0-
01	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2		N	-0-		-0-
02	448 N	239	-0-	-209	-0-	239	2		N	-0-		-0-
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	2		N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
-----												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
-----												
MCCLATCHEY, GARNER 540180												
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
NEWSOM, MACK										608607							
NEWSOM, MACK										WELL #: 2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH 1025	PERF. 968	-	971	
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
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
OTEX LLC										628115							
GEORGE, LARRY										WELL #: 2	RRCID -> 080010	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2253	-	2266	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-						-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
LARRY, GEORGE										WELL #: 3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2274	-	2278	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-						-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
LARRY, GEORGE										WELL #: 4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2293	-	2306	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-						-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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		0 N	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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
GEORGE, LARRY										WELL #: 5	RRCID -> 091634	COMPL. DATE 01/14/1981	TOTAL DEPTH 2383	PERF. 2303	-	2307	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-						-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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		0 N	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																	
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022																	
-----																	
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022																	
-----																	
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	32
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	136	2	9	9	Y	40
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	45
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	48
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	54
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	60
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	1
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	1
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	1
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	1
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	1
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	1
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	1
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	1
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	1
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	1
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	1
*05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	1
-----												
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874													
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793													
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REACH OIL SHEFFIELD 695802 WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081													
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A													
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954													
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954													
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322													
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	40	19	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	50	10	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	67	17	2	Y	-0-			-0-
04		82 N	15	-0-	-67	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
REACH OIL //CONT.// 695802															
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	52	12	2			Y	-0-			-0-
04		74 N	22	-0-	-52	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RINGO RIG LLC 712386															
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111															
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHADY OIL CO. 768360															
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A															
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAY DOLORES 1 B WELL #: 1 RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282															
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE FRED 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A															
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-	-0-
05	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												
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
05	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												
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
05	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												
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SO OPERATING COMPANY 800281												
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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												
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-
*05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-
-----												
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
-----												
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	371	3	3	9	N	11
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	N	13
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	13
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	13
04		450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	13
05		465 N	414	-0-	-51	-0-	412	3	2	9	N	15
-----												
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-
-----												
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	48
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	50
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	50
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	51
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	51
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	51

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822 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
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
-----											
NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A			
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
-----											
MURPHREE, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A			
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
-----											
DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232			
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	10	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	10	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	10	
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	10	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-	10	
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	10	
-----											
KILGORE, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	Y	-0-	-0-	
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	
-----											
KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	19	
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	Y	-0-	19	
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	39	3	Y	-0-	19	
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-	19	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	19	
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	19	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
*05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
-----														
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
-----														
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	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														
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-	-0-
-----												
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-	-0-
-----												
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-	-0-
-----												
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-	-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	-0-
-----												
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
-----												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A												
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	35
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	35
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	35
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	35
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	35
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-	35



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 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
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
-----														
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
-----														
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
12		744 N	651	-0-	-93	-0-	651	3		N	-0-			-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02		644 N	571	-0-	-73	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
*05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
-----														
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			65
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			65
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	N	1		66
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			66
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			66
*05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	3	2	9	N	2		68
-----														
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02		112 N	49	-0-	-63	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
-----															
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A															
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			30
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			30
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			30
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			30
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			30
05		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															
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			11
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			11
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-			11
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			11
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			11
*05		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															
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*05		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															
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----															
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074															
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			40
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			40
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			40
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			40
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			40
05		248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-			40
-----															
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412															
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994														
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
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430														
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
-----														
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286														
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268														
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
-----														
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265														
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-
-----														
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278														
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			39
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			39
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			39
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			39
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			39
*05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			39
-----														
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264														
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
-----										
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454										
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	35
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	35
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3	N	-0-	35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	35
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-	35
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	35
-----										
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026										
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
-----										
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856										
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-	-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-	-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3	N	-0-	-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
-----										
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706										
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	24
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	24
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	279	3	N	-0-	24
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3	N	-0-	24
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3	N	-0-	24
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	24
-----										
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258										
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-	-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-	-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3	N	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----															
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276															
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			20
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			20
02		224 N	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-			20
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			20
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			20
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			20
-----															
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276															
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	296	3	13	9	N	12	74	1	4
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3			N	2			6
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3			N	2			8
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3			N	2			10
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			10
*05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			10
-----															
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284															
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			37
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			37
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-			37
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			37
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
-----															
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721															
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
-----															
MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719															
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			14
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			14
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-			14
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			14
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			14
*05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
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
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-			-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57 3	N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
*05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
-----												
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3	N	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
*05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
-----												
SUB SURFACE OPERATIONS 828296												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
-----												
TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973												
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021												
-----												
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972												
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC												841316							
TAYLOR B.L.												WELL #: 1	RRCID -> 064540	COMPL. DATE 11/17/1975	TOTAL DEPTH 3128	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
TAYLOR, B.L.												WELL #: 3	RRCID -> 071422	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 2959	PERF. N/A			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	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			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-		
-----																			
TAYLOR, B. L.												WELL #: 5	RRCID -> 082729	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2947 - 2953			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-		
-----																			
TOMCO OIL & GAS INC.												861759							
FOREMAN, ADDIE												WELL #: 2	RRCID -> 069881	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 940	PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
WHITE, L. L.												918440							
WHITE, L. L.												WELL #: 1	RRCID -> 099155	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH 1875	PERF. 1712 - 1785			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
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-		

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) 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
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XPLORE OPERATING, LLC															
NEWTON, ROSS J.															
WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
-----															
LEWIS, CURTIS															
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694															
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
-----															
LEWIS, DELMER															
WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675															
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
02	168	N	44	-0-	-124	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MURPHY, E.L.															
WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
2 W PETROLEUM												
NICHOLS, GLADYS												
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022												
3 S PRODUCTION, INC.												
WILLETT												
WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970												
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-		-0-
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-		-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	3		N	-0-		-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-		-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-		-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-		-0-
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)												
MADISON, F. H.												
MADISON, H. F.												
WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.												
MOORE, H. B. -A-												
WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, H. B., -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, H. B., -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2022															
-----															
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 #	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-
-----															
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 #	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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022 - WELL PLUGGED 1/24/2022												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022 - WELL PLUGGED 1/26/2022												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022 - WELL PLUGGED 1/26/2022												
R & D OPERATING, INC. 685874												
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158												
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 #	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-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168												
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 #	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-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170												
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 #	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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	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-
-----																	
WILSON RANCH 930205																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874										
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

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

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190										
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750										
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720										
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-

-----  
 BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

-----  
 SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

-----  
 SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

-----  
 SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-

-----  
 WISE, W. S. 933420  
 SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

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

-----  
 IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

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

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		
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
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-		-0-
-----										
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912		
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-		-0-
-----										
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-		-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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		
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
-----										
BUCK CREEK (MARBLE FALLS)		12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 3		RRCID -> 260654		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/09/2021										

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	BALANCE
-----															
BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525													
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3424		-		3528	
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	BALANCE
-----															
DIXON, R. MCFARLAND		221423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 070327		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 4602		-		4612	
-----															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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	BALANCE
-----															
DIXON		WELL #: 3		RRCID -> 075116		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4993		-		5039	
-----															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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	BALANCE
-----															
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					
-----															
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-				-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			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	BALANCE
-----															
BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1912		-		0	
-----															
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-				-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			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	BALANCE
-----															
BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A					
-----															
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-



BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525  
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	89	1	275	2	N	-0-					-0-
02		336 N	224	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04		360 N	288	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	72	1	216	2	N	-0-					-0-
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

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

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525								
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740 - 1764
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OXXN				630579								
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813 - 1830
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815 - 1820
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
-----												
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471 - 3504
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	15

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	2

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

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

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

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280	- 1286			
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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-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-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
HAYTER				WELL #: 1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1624	- 1629			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON				WELL #: 2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453	- 1462			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HITT, G.L.				WELL #: 1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521	- 1526			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 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-
-----												
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 083618	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 1870	- 1877			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHENS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 083619	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 2497	PERF. 1608	- 1613			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
-----												
BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//			12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//			726791							
HARRISON		WELL #:			3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EVANS, FRANK		WELL #:			1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-
-----												
TREE OPERATING, LLC		WELL #:			867559	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 1737 - 1747
CARTWRIGHT					1							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFFALO HILL (CONGL.)		WELL #:			13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		WELL #:			053974							
HILL, J. W.					2	RRCID ->	181605	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	4269	PERF. 3980 - 3990
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	Y	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	2	Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			-0-
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:			213703	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 4041 - 4044
BLACK 'C'					4							
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-			-0-
-----												
GTG OPERATING, LLC		WELL #:			337080	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4060 - 4067
BLACK BROTHERS					6A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3737	2	10	9	N	9	153
01		3627 X	3462	-0-	-165	-0-	3447	2	15	9	N	14	167
02		3276 X	2989	-0-	-287	-0-	2974	2	15	9	N	14	181
03		3689 X	3394	-0-	-295	-0-	3394	2			N	-0-	181
04		3570 X	3354	-0-	-216	-0-	3354	2			N	-0-	181
05		3689 X	3445	-0-	-244	-0-	3445	2			N	-0-	181

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
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
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	
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	
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	4
*07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	4
*08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	4
*09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	4
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	4
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	4
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	4
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	4
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	4

HENDERSON, W. H.				046107	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	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	
*06		DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-	8
*07		DLQ G-10	55	-0-	55	111	55	3			Y	-0-	8
*08		DLQ G-10	55	-0-	55	166	55	3			Y	-0-	8
*09		DLQ G-10	71	-0-	71	237	71	3			Y	-0-	8
10		DLQ G-10	71	-0-	71	308	71	3			Y	-0-	8
11		DLQ G-10	63	-0-	63	371	63	3			Y	-0-	8
*12		429 N	58	-0-	-371	-0-	58	3			Y	-0-	8
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-	8
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-	8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	8

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
 HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			3
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			3
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			3
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			3
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			3
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			3
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			3
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			3
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			3

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			13
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			13
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			13
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			13
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			13
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			13
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			13
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			13
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
 HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-			3
*07	DLQ G-10	21	-0-	21	43	21	3		Y	-0-			3
*08	DLQ G-10	22	-0-	22	65	22	3		Y	-0-			3
*09	DLQ G-10	28	-0-	28	93	28	3		Y	-0-			3
10	DLQ G-10	28	-0-	28	121	28	3		Y	-0-			3
11	DLQ G-10	25	-0-	25	146	25	3		Y	-0-			3
*12	169 N	23	-0-	-146	-0-	23	3		Y	-0-			3
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			3
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			3

HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310

*06	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3		Y	-0-			13
*07	DLQ G-10	47	-0-	47	95	47	3		Y	-0-			13
*08	DLQ G-10	48	-0-	48	143	48	3		Y	-0-			13
*09	DLQ G-10	61	-0-	61	204	61	3		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	61	-0-	61	265	61	3		Y	-0-			13
11	DLQ G-10	55	-0-	55	320	55	3		Y	-0-			13
*12	370 N	50	-0-	-320	-0-	50	3		Y	-0-			13
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			13
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			13

HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

*06	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3		Y	-0-			144
*07	DLQ G-10	149	-0-	149	301	149	3		Y	-0-			144
*08	DLQ G-10	150	-0-	150	451	150	3		Y	-0-			144
*09	DLQ G-10	161	-0-	161	612	161	3		Y	-0-			144
10	DLQ G-10	161	-0-	161	773	161	3		Y	-0-			144
11	DLQ G-10	172	-0-	172	945	172	3		Y	-0-			144
*12	1104 N	159	-0-	-945	-0-	159	3		Y	-0-			144
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			144
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			144
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			144
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			144

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

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



BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
 GOULD, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 107035 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374

M O	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-			9
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				N	-0-			9
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-			9
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-			9
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-			9
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-			9
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-			9
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-			9
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				N	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			9

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

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

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	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-

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230

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

*06	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-	86	1			465
*07	DLQ G-10	55	-0-	55	111	55	3			Y	-0-					465
*08	DLQ G-10	55	-0-	55	166	55	3			Y	-0-					465
*09	DLQ G-10	71	-0-	71	237	71	3			Y	-0-					465
10	DLQ G-10	71	-0-	71	308	71	3			Y	-0-					465
11	DLQ G-10	129	-0-	129	437	129	3			Y	-0-					465
*12	556 N	119	-0-	-437	-0-	119	3			Y	-0-					465
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					465
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					465
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					465
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					465
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					465

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
HENNDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
*06	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78 3		Y	-0-			47
*07	DLQ	G-10	77	-0-	77	155	77 3		Y	-0-			47
*08	DLQ	G-10	78	-0-	78	233	78 3		Y	-0-			47
*09	DLQ	G-10	100	-0-	100	333	100 3		Y	-0-			47
10	DLQ	G-10	100	-0-	100	433	100 3		Y	-0-			47
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	522	89 3		Y	-0-			47
*12	604	N	82	-0-	-522	-0-	82 3		Y	-0-			47
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			47
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			47

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

*06	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	63 3	6 9	Y	5			419
*07	DLQ	G-10	68	-0-	68	137	62 3	6 9	Y	5			424
*08	DLQ	G-10	69	-0-	69	206	63 3	6 9	Y	5			429
*09	DLQ	G-10	87	-0-	87	293	81 3	6 9	Y	5			434
10	DLQ	G-10	87	-0-	87	380	81 3	6 9	Y	5			439
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	501	115 3	6 9	Y	5			444
*12	613	N	112	-0-	-501	-0-	106 3	6 9	Y	5			449
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100 3	6 9	Y	5			454
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9	Y	5			459
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			459
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			459
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			459

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350

*06	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	13 3		Y	-0-			186
*07	DLQ	G-10	12	-0-	12	25	12 3		Y	-0-			186
*08	DLQ	G-10	13	-0-	13	38	13 3		Y	-0-			186
*09	DLQ	G-10	16	-0-	16	54	16 3		Y	-0-			186
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	70	16 3		Y	-0-			186
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	84	14 3		Y	-0-			186
*12	99	N	15	-0-	-84	-0-	15 3		Y	-0-			186
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			186
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			186
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			186
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			186
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			186

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

*06	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	114 3	7 9	Y	6			178
*07	DLQ	G-10	119	-0-	119	240	112 3	7 9	Y	6			184
*08	DLQ	G-10	120	-0-	120	360	113 3	7 9	Y	6			190
*09	DLQ	G-10	142	-0-	142	502	135 3	7 9	Y	6			196
10	DLQ	G-10	142	-0-	142	644	135 3	7 9	Y	6			202
11	DLQ	G-10	136	-0-	136	780	129 3	7 9	Y	6			208
*12	906	N	126	-0-	-780	-0-	119 3	7 9	Y	6			214
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113 3	7 9	Y	6			220
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	109 3	7 9	Y	6			226
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			226
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			226
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			226

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
 HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-				5
*07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-				5
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-				5
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-				5
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-				5
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-				5
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-				5
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-				5
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-				5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT				5

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

*06	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58 3	Y	-0-				3
*07	DLQ	G-10	57	-0-	57	115	57 3	Y	-0-				3
*08	DLQ	G-10	58	-0-	58	173	58 3	Y	-0-				3
*09	DLQ	G-10	74	-0-	74	247	74 3	Y	-0-				3
10	DLQ	G-10	74	-0-	74	321	74 3	Y	-0-				3
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	387	66 3	Y	-0-				3
*12		448 N	61	-0-	-387	-0-	61 3	Y	-0-				3
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-				3
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-				3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				3
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				3
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT				3

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378

*06	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	106 3	Y	-0-				2
*07	DLQ	G-10	104	-0-	104	210	104 3	Y	-0-				2
*08	DLQ	G-10	105	-0-	105	315	105 3	Y	-0-				2
*09	DLQ	G-10	135	-0-	135	450	135 3	Y	-0-				2
10	DLQ	G-10	135	-0-	135	585	135 3	Y	-0-				2
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	706	121 3	Y	-0-				2
*12		817 N	111	-0-	-706	-0-	111 3	Y	-0-				2
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-				2
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-				2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				2
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				2
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT				2

GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	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-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
 HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	430	430	3	Y	-0-	Y	-0-					41
*07	DLQ	G-10	422	-0-	422	852	422	422	3	Y	-0-	Y	-0-					41
*08	DLQ	G-10	426	-0-	426	1278	426	426	3	Y	-0-	Y	-0-					41
*09	DLQ	G-10	547	-0-	547	1825	547	547	3	Y	-0-	Y	-0-					41
10	DLQ	G-10	547	-0-	547	2372	547	547	3	Y	-0-	Y	-0-					41
11	DLQ	G-10	516	-0-	516	2888	516	516	3	Y	-0-	Y	-0-					41
12	1800	N	477	-0-	-1323	1565	477	477	3	Y	-0-	Y	-0-					41
*01	2017	N	452	-0-	-1565	-0-	452	452	3	Y	-0-	Y	-0-					41
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	437	3	Y	-0-	Y	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					41
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					41

HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

*06	DLQ	G-10	569	-0-	569	569	569	569	3	Y	-0-	Y	-0-					33
*07	DLQ	G-10	558	-0-	558	1127	558	558	3	Y	-0-	Y	-0-					33
*08	DLQ	G-10	564	-0-	564	1691	564	564	3	Y	-0-	Y	-0-					33
*09	DLQ	G-10	725	-0-	725	2416	725	725	3	Y	-0-	Y	-0-					33
10	DLQ	G-10	725	-0-	725	3141	725	725	3	Y	-0-	Y	-0-					33
11	DLQ	G-10	316	-0-	316	3457	316	316	3	Y	-0-	Y	-0-					33
12	1800	N	292	-0-	-1508	1949	292	292	3	Y	-0-	Y	-0-					33
*01	2062	N	113	-0-	-1949	-0-	113	113	3	Y	-0-	Y	-0-					33
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	109	3	Y	-0-	Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					33
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					33

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

*06	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	79	79	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	75	-0-	75	154	75	75	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	179	-0-	179	333	179	179	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	72	-0-	72	405	72	72	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	72	-0-	72	477	72	72	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	64	-0-	64	541	64	64	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
*12	600	N	59	-0-	-541	-0-	59	59	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	56	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	54	3	Y	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					-0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

*06	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	80	3	Y	-0-	Y	-0-					6
*07	DLQ	G-10	185	-0-	185	265	185	185	3	Y	-0-	Y	-0-					6
*08	DLQ	G-10	180	-0-	180	445	180	180	3	Y	-0-	Y	-0-					6
*09	DLQ	G-10	73	-0-	73	518	73	73	3	Y	-0-	Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	591	73	73	3	Y	-0-	Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	65	-0-	65	656	65	65	3	Y	-0-	Y	-0-					6
*12	716	N	60	-0-	-656	-0-	60	60	3	Y	-0-	Y	-0-					6
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	57	3	Y	-0-	Y	-0-					6
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	55	3	Y	-0-	Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					6
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	Y	NO RPT					6

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 - 3379		
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
*06	DLQ G-10	695	-0-	695	695	695	3			Y	-0-			58
*07	DLQ G-10	682	-0-	682	1377	682	3			Y	-0-			58
*08	DLQ G-10	690	-0-	690	2067	690	3			Y	-0-			58
*09	DLQ G-10	886	-0-	886	2953	886	3			Y	-0-			58
10	DLQ G-10	886	-0-	886	3839	886	3			Y	-0-			58
11	DLQ G-10	789	-0-	789	4628	789	3			Y	-0-			58
12	1800 N	729	-0-	-1071	3557	729	3			Y	-0-			58
01	3100 N	691	-0-	-2409	1148	691	3			Y	-0-			58
*02	1816 N	668	-0-	-1148	-0-	668	3			Y	-0-			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-				Y	NO RPT			58

GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293 - 3313		
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	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-

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346		
*06	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-			4
*07	DLQ G-10	155	-0-	155	310	155	3			Y	-0-			4
*08	DLQ G-10	155	-0-	155	465	155	3			Y	-0-			4
*09	DLQ G-10	155	-0-	155	620	155	3			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	155	-0-	155	775	155	3			Y	-0-			4
11	DLQ G-10	155	-0-	155	930	155	3			Y	-0-			4
12	1085 N	155	-0-	-930	-0-	155	3			Y	-0-			4
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			4
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	35	3	11 9	N	10		345
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	3	11 9	N	10		355
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160	3	11 9	N	10		365
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		365
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		365
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		365
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		365
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		365
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		365
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		365
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT		365

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 SMITH, DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 163908 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269

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

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

12		279 N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
01		279 N	184	-0-	-95	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
02		252 N	156	-0-	-96	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

12		279 N	191	-0-	-88	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
05		217 N	163	-0-	-54	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

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

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

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

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 132922	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 1893	- 2043			
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 158848	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 1793	- 1803			
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-	-0-
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-	-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	3	N	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-	-0-
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 160787	COMPL. DATE 10/25/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1808	- 1880			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 162998	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 1782	- 1947			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	366	-0-	366	366	25	1	341	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 177069	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 3679	PERF. 1846	- 1880			
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	N	-0-	-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	N	-0-	-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-	-0-
-----												
BURLESON CSL				WELL #: 10	RRCID -> 178939	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 2146	PERF. 1864	- 1916			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2				146
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2				146
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2				146
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	1	8
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	1	8
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2				146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2				-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2				-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
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	
-----													
BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
03	14B DENY	-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	
-----													
BROOKS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			71	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			71	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			71	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			71	
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			71	
-----													
BROOKS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
03	14B DENY	-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	
-----													
BIG STAR EXPLORATION B ROGERS				WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			1	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			1	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			1	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
-----													
HOLT ROGERS				WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941		PERF. N/A	
12	868 X	245	-0-	-623	-0-	245	2	N	-0-			1	
01	837 X	256	-0-	-581	-0-	256	3	N	-0-			1	
02	700 X	200	-0-	-500	-0-	200	3	N	-0-			1	
03	403 X	200	-0-	-203	-0-	200	3	N	-0-			1	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
-----													
BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY				WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063	
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3	N	-0-			48	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			48	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			48	
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			48	
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			48	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		//CONT.// 072506										
DUTRO		WELL #: 2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201				
M	O	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
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223 3	2 9	N	2			58
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			58
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			58
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			58
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
-----												
LONG '63'		WELL #: 2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048				
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2690 3	9 9	Y	8			42
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		Y	-0-			42
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-			42
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		Y	-0-			42
*04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-	21 1		21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390						
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
-----														
ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760						
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			13
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			13
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			13
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			13
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			13
*05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			13
-----														
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			91
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			91
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			91
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			91
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			91
-----														
MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			102
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			102
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			102
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			102
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			102
-----														
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560						
12	3286 X	2437	-0-	-849	-0-	2437	2			N	-0-			9
01	2790 X	2063	-0-	-727	-0-	2063	2			N	-0-			9
02	2240 X	1910	-0-	-330	-0-	1893	2	17	9	N	15			24
03	2480 X	2245	-0-	-235	-0-	2243	2	2	9	N	2			26
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2774	2	26	9	N	24			50
*05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-			50
-----														
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

-----  
 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462  
 REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454

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
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	1204	1	2497	2	N	-0-	211
01	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	915	1	2278	2	N	-0-	211
02	3164 X	972	-0-	-2192	-0-	972	1			N	-0-	211
03	3503 X	1204	-0-	-2299	-0-	1204	1			N	-0-	211
04	3390 X	3327	-0-	-63	-0-	1020	1	2307	2	N	-0-	211
05	3503 X	3309	-0-	-194	-0-	1199	1	2106	2	N	4	215
						4	9					

-----  
 MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

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

-----  
 MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	799	2	26	9	N	24	161
01	899 N	289	-0-	-610	-0-	289	2			N	-0-	161
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-	161
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	161
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161

-----  
 MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6924	2	7	9	N	6	355
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5841	2	47	9	N	43	54
02	5292 X	3584	-0-	-1708	-0-	3565	2	19	9	N	17	71
03	5859 X	4899	-0-	-960	-0-	4887	2	12	9	N	11	82
04	5670 X	286	-0-	-5384	-0-	286	2			N	-0-	82
05	5859 X	1621	-0-	-4238	-0-	1608	2	13	9	N	12	94

-----  
 J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	5
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-	5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	2			N	-0-	5
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-	5
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	5
*05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	5

-----  
 WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4294	-		4520					
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
12	DLQ G-10	1756	-0-	1756	6852	1745	2	11	9	Y	10				65
01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	8981	2078	2	51	9	Y	46	40	1		71
02	DLQ G-10	1617	-0-	1617	10598	1586	2	31	9	Y	28	42	1		57
03	DLQ G-10	795	-0-	795	11393	787	2	8	9	Y	7				64
04	DLQ G-10	321	-0-	321	11714	321	2			Y	-0-				64
05	DLQ G-10	534	-0-	534	12248	534	2			Y	-0-				64
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505	COMPL. DATE 10/05/2012	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 5099	-		8731					
12	65 N	-0-	-0-	-65	-0-					Y	7				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	40	1		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	42	1		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 4889	-		8760					
12	1700 N	94	-0-	-1606	1560	86	2	8	9	Y	7				122
01	1671 N	111	-0-	-1560	-0-	60	2	51	9	Y	46	40	1		128
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	35	2	28	9	Y	25	42	1		111
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	34	2	8	9	Y	7				118
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				118
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-				118
-----															
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4467	-		4698					
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				65
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				65
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				65
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				65
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				65
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				65
-----															
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	-		4612					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
-----															
DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5093	-		5342					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
J.D. JOHNSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	5159	PERF. 4613 - 4830
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2				-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608 2				-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 2				-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 2				-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 2				-0-
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		P 4	RRCID ->	286043	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4336 - 4803
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				7		55
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				46	53 1	48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				25	47 1	26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				8		34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		34

ASH		WELL #:		P 4H	RRCID ->	286457	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 5047 - 6585
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		WELL #:		424988	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036 - 4060
STUART BARNETT "61"				12							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 - 4380
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				40							
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-		39 2		N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-		45 2		N	-0-	-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-		21 2		N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2		N	-0-	-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-		27 2		N	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4358 - 4526
RITCHIE, J.P.											
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
ALLEN, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 136834	COMPL. DATE 12/11/1990	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4212	- 4400		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
HARDONCOURT, FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 148296	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4281	- 4439		
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	346 3	185 9	N	168		168
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		168
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		168
HARDENCOURT, FRANCES B				WELL #: 1	RRCID -> 176809	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4389	- 4544		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
HIDDEN SPRINGS				WELL #: 2	RRCID -> 280704	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4610	- 5064		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
HICKMAN				WELL #: 6	RRCID -> 288211	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4420	- 4830		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		1
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		1
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		1
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		1
04	420 N	283	-0-	-137	-0-	283 3		N	-0-		1
05	434 N	196	-0-	-238	-0-	196 3		N	-0-		1
YOW -B-				WELL #: 1	RRCID -> 291552	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4850	- 5254		
12	279 X	123	-0-	-156	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01	279 X	136	-0-	-143	-0-	136 3		N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		N	-0-		-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3		N	-0-		-0-



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4520 - 4958		
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
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

  

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		
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030		
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: EASTLAND					
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149		
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			53
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			53
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			53
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			53
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			53
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			53

  

RED GAP OIL & GAS LLC				697026				CNTY: EASTLAND					
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103		
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3056 - 3068		
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914	300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026												
JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050	-	3060		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	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-	
BURT-OGDEN-MABEE				13924	001	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUNNELS							
DELRAY OIL, INC.				213275												
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3396	-	3404		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	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-	
PLACE OIL AND GAS CO.				667700												
HERRING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290726	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3104	-	3110		
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	26	9	N	24			24	
03	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	26	9	N	24	48	1	-0-	
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		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		
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-				33	
01	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-				33	
02	56 N	3	-0-	-53	B	-0-	3	2		N	-0-				33	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	12 N	3	-0-	-9	B	-0-	3	2		N	-0-				33	
04	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2		N	-0-				33	
05	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-				33	
KORNIE-TILLMAN COMPANY				475741												
LINEHAN		WELL #:		1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264	-	3274		
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-				11	
01	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-				11	
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	11	-0-	-1	B	-0-	11	2		N	-0-				11	
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274	-	3282		
12	13 N	8	-0-	-5	B	-0-	8	2		N	-0-				35	
01	9 N	8	-0-	-1	B	-0-	8	2		N	-0-				35	
02	8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7	2		N	-0-				35	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2		N	-0-				35	
04	8 N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2		N	-0-				35	
*05	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-				35	

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298
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
12		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
01		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
02		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
*05		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 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
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
12		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	20			81
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	20			101
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	13			114
03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	8			122
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			122
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			122

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
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
12		DLQ G-10	50	-0-	50 B	650	50 2	Y	-0-			26
01		DLQ G-10	50	-0-	50 B	700	50 2	Y	-0-			26
02		DLQ G-10	50	-0-	50 B	750	50 2	Y	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				750								
03		DLQ G-10	50	-0-	50 B	800	50 2	Y	-0-			26
04		DLQ G-10	50	-0-	50 B	850	50 2	Y	-0-			26
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	850		Y	-0-			26

NORTH EMMONS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 - 2408
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	
12		DLQ G-10	50	-0-	50 B	670	50 2	Y	-0-			25	
01		DLQ G-10	50	-0-	50 B	720	50 2	Y	-0-			25	
02		DLQ G-10	50	-0-	50 B	770	50 2	Y	-0-			25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				770									
03		DLQ G-10	50	-0-	50 B	820	50 2	Y	-0-			25	
04		DLQ G-10	50	-0-	50 B	870	50 2	Y	-0-			25	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	870		Y	-0-			25	

BYLER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2340 - 2380
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	
12		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			23	
01		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			23	
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			23	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		60 N	60	-0-	-0- 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	

BYLER, H.				WELL #:	1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	2362 - 2378
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	
12		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			24	
01		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			24	
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			24	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			24	
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			24	
*05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			24	

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880										
HYDEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	262341	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF. 2360 - 2410			
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
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			22
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			22
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			22
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			22
*05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			22
-----														
OXY-EMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF. 2316 - 2370			
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			21
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			21
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			21
04	59 N	50	-0-	-9	B	-0-	50	2		N	-0-			21
*05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			21
-----														
HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2307 - 2354			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BYRNES (DUFFER)		WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3574 - 3644			
12	1054 N	1028	-0-	-26		-0-	1009	2	19 9	N	17			111
01	1054 N	987	-0-	-67		-0-	964	2	23 9	N	21			132
02	1114 N	1114	-0-	-0-		-0-	1092	2	22 9	N	20			152
03	1069 N	1069	-0-	-0-		-0-	1049	2	20 9	N	18	153 1		17
04	1031 N	1031	-0-	-0-		-0-	1013	2	18 9	N	16			33
05	1116 N	1067	-0-	-49		-0-	1046	2	21 9	N	19			52
-----														
EC		WELL #:		1	RRCID ->	282030	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 3578 - 3580			
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			45
-----														
SKYBRIDGE ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3389 - 3533			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419							
GARY, S. E.		WELL #:		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
		PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2017					
-----									
SMITH, A. L.		WELL #:		RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
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
		PLUGGED AND ABANDONED		12/01/2017					
-----									
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ATHENA RESOURCES, INC.		036056							
WILLIAMS		WELL #:		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
LONG, LOLITA		WELL #:		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
HUMP OIL, INC.		413190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/1997					
-----									
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
LONG, C. B. "C"		WELL #:		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	161	67 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	182	21 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8	190	8 3	Y	-0-	-0-

-----  
 C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494  
 WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

-----  
 LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03		14B DENY	59	-0-	59	-0-	59	59	3			N	-0-					-0-
04		14B DENY	20	-0-	20	-0-	79	20	3			N	-0-					-0-
05		14B DENY	11	-0-	11	-0-	90	11	3			N	-0-					-0-

-----  
 LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

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

-----  
 WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	159 1	2017 3		N	-0-	-0-
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	140 1	1605 3		N	-0-	-0-
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	115 1	1381 3		N	-0-	-0-
03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	126 1	1518 3		N	-0-	-0-
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	143 1	1477 3		N	-0-	-0-
05		1643 N	1559	-0-	-84	-0-	129 1	1430 3		N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354												
12		589 N	557	-0-	-32	-0-	64 1	493 3		N	-0-	-0-
01		589 N	568	-0-	-21	-0-	67 1	501 3		N	-0-	-0-
02		532 N	410	-0-	-122	-0-	53 1	357 3		N	-0-	-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	66 1	524 3		N	-0-	-0-
04		540 N	535	-0-	-5	-0-	69 1	466 3		N	-0-	-0-
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	66 1	486 3		N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127												
12	14B2	EXT	420	-0-	420	420	26 1	394 3		N	-0-	-0-
01		920 X	500	-0-	-420	-0-	33 1	467 3		N	-0-	-0-
02		437 X	437	-0-	-0-	-0-	27 1	410 3		N	-0-	-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	460 3		N	-0-	-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	36 1	458 3		N	-0-	-0-
*05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	35 1	490 3		N	-0-	-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098												
12		682 N	665	-0-	-17	-0-	10 1	655 2		N	-0-	-0-
01		682 N	650	-0-	-32	-0-	17 1	633 2		N	-0-	-0-
02		616 N	583	-0-	-33	-0-	90 1	493 2		N	-0-	-0-
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	7 1	722 2		N	-0-	-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	6 1	633 2		N	-0-	-0-
05		651 N	621	-0-	-30	-0-	21 1	600 2		N	-0-	-0-
-----												
BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111												
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2		N	-0-	-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-	-0-
-----												
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130												
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	4 1	240 2		N	-0-	-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	6 1	228 2		N	-0-	-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	42 1	227 2		N	-0-	-0-
03		248 N	176	-0-	-72	-0-	2 1	174 2		N	-0-	-0-
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	2 1	204 2		N	-0-	-0-
05		279 N	203	-0-	-76	-0-	7 1	196 2		N	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965											
LONG, C.B.				WELL #:	3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108			
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
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-
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			
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-			8
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-			8
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3				N	-0-			8
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-			8
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3				N	-0-			8
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	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			
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3				N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3				N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



C & P (LAKE)												
SNYDER DRILLING CORP.												
SNYDER MINERAL TRUST "26"												
14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
799880												
WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
12	4030	2092	-0-	-1938	1727	2092	2		N	-0-		28
01	3875 #	1765	-0-	-2110	-0-	1765	2		N	-0-		28
02	2996 #	1300	-0-	-1696	-0-	1300	2		N	-0-		28
03	3317 #	1554	-0-	-1763	-0-	1554	2		N	-0-		28
04	3210 #	1434	-0-	-1776	-0-	1434	2		N	-0-		28
05	2077 #	1397	-0-	-680	-0-	1397	2		N	-0-		28
-----												
C.PURKISS(DUFFER)												
KING ENERGY RESOURCES												
POPE												
14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
465526												
WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922												
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		17
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		17
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		17
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		17
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		17
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		17
-----												
POPE												
WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864												
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		43
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		43
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-		43
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		43
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		43
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		43
-----												
PILLANS												
WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864												
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TATOM, FREDDY												
WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860												
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CABBAGE PATCH (ATOKA)												
OXXN												
JORDAN												
14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
630579												
WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058												
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		36
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		36
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		36
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.// 14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.// 630579											
JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182					
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
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
TIMMONS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569					
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
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WOODY "B"		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297							
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
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
CLARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP		302592											
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287					
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
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
01	713 N	282	-0-	-431 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	532 N	433	-0-	-99 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)				//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
OXXN					630579						
WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084715	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH 5635	PERF. 5062	-	5285
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
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID -> 086634	COMPL. DATE 01/20/1979	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5163	-	5721
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DILL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 104765	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5252	-	5261
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID -> 107044	COMPL. DATE 08/23/1983	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 5406	-	5416
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RKW OPERATING LLC				714311							
GANDEE RANKIN				WELL #:	1	RRCID -> 078629	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 5675	PERF. 5442	-	5464
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078631	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5036	-	5175
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05	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										
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497				
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
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				
12		1094 N	1094	-0-	-0-		1094 3		N	-0-		-0-
01		1044 N	1044	-0-	-0-		1044 3		N	-0-		-0-
02		924 N	914	-0-	-10		914 3		N	-0-		-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-		1031 3		N	-0-		-0-
04		990 N	895	-0-	-95		895 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	925	-0-	-98		925 3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905				
12		1891 N	1730	-0-	-161		1730 3		N	-0-		-0-
01		1953 N	1604	-0-	-349		1604 3		N	-0-		-0-
02		1568 N	1439	-0-	-129		1439 3		N	-0-		-0-
03		1736 N	1550	-0-	-186		1550 3		N	-0-		-0-
04		1560 N	1378	-0-	-182		1378 3		N	-0-		-0-
05		1581 N	1341	-0-	-240		1341 3		N	-0-		-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883				
12		1255 N	1255	-0-	-0-		1255 3		N	-0-		-0-
01		1302 N	1108	-0-	-194		1108 3		N	-0-		-0-
02		1064 N	1024	-0-	-40		1024 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-		1240 3		N	-0-		-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-		1081 3		N	-0-		-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-		1147 3		N	-0-		-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958				
12		496 N	427	-0-	-69		427 3		N	-0-		-0-
01		434 N	361	-0-	-73		361 3		N	-0-		-0-
02		420 N	329	-0-	-91		329 3		N	-0-		-0-
03		434 N	388	-0-	-46		388 3		N	-0-		-0-
04		360 N	320	-0-	-40		320 3		N	-0-		-0-
*05		407 N	407	-0-	-0-		407 3		N	-0-		-0-
-----												
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025				
12		388 N	388	-0-	-0-		388 3		N	-0-		-0-
01		386 N	386	-0-	-0-		386 3		N	-0-		-0-
02		372 N	372	-0-	-0-		372 3		N	-0-		-0-
03		445 N	445	-0-	-0-		445 3		N	-0-		-0-
04		423 N	423	-0-	-0-		423 3		N	-0-		-0-
*05		419 N	419	-0-	-0-		419 3		N	-0-		-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992	
M	O	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
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-		-0-
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	3	N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
05	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	3	N	-0-		-0-
-----											
DH OPERATING, INC.		216737						CNTY: STEPHENS			
NEWELL 114-A		WELL #: 1A		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657	
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914	
12	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3	Y	-0-		-0-
02	1568 N	1488	-0-	-80	-0-	1488	3	Y	-0-		-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	Y	-0-		-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	Y	-0-		-0-
*05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	Y	-0-		-0-
-----											
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864	
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	Y	-0-		-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-		-0-
-----											
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8 9	N	7	46
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	516	3	7 9	N	6	52
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	474	3	4 9	N	4	56
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9 9	N	8	64
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4 9	N	4	68
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3 9	N	3	71
-----											
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135	
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	807	3		N	-0-	8
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	801	3	4 9	N	4	12
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	712	3	15 9	N	14	26
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1 9	N	1	27
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-	27
05	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	3		N	-0-	27

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	327	3	50	9	N	45		115
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	273	3	47	9	N	43		158
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	246	3	45	9	N	41	170	29
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	303	3	48	9	N	44		73
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	317	3	46	9	N	42		115
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	86	3	52	9	N	47		162
-----														
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
02	2044	N	1545	-0-	-499	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1	98
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	98
*01	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-	98
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-	98
*03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-	98
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	98
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-	9
-----												
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102		
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	-0-
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072		
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-	-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-	-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	421	3			N	-0-	-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-	-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072		
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-	-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-	-0-
02	728 N	679	-0-	-49	-0-	679	3			N	-0-	-0-
03	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-	-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-	-0-
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064		
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-	-0-
01	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-	-0-
02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			N	-0-	-0-
03	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			N	-0-	-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-	-0-
05	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-	-0-
-----												
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270		
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	-0-
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			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	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
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
12	2759 N	2611	-0-	-148	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
01	2759 N	2559	-0-	-200	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
02	2492 N	2387	-0-	-105	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-			-0-
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
*05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166				
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-			-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056				
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	913	-0-	-203	-0-	913	3			N	-0-			-0-
02	924 N	851	-0-	-73	-0-	851	3			N	-0-			-0-
03	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-			-0-
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-			-0-
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030				
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110				
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-



CADD O (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	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
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
*05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-			-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
-----											
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	861 3	12 9 N	11			105
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	811 3	14 9 N	13			118
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	712 3	9 9 N	8			126
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	812 3	15 9 N	14			140
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	797 3	1 9 N	1	60 1		81
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 3	4 9 N	4			85
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	726 3	21 9 N	19			72
01	899 N	742	-0-	-157	-0-	725 3	17 9 N	15			87
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	679 3	19 9 N	17			104
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	734 3	12 9 N	11	51 1		64
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	643 3	17 9 N	15			79
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	681 3	25 9 N	23			102
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-			-0-
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
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
12	3632	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3	N	-0-		-0-
01	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-		-0-
02	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-		-0-
03	3787	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3	N	-0-		-0-
04	3633	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-		-0-
05	3596	3588	-0-	-8	-0-	3588	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
12	4614	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3	N	-0-		-0-
01	4456	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3	N	-0-		-0-
02	3927	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3	N	-0-		-0-
03	4616	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	N	-0-		-0-
04	4592	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3	N	-0-		-0-
*05	4662	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3	N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
12	3269	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3	N	-0-		-0-
01	3259	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3	N	-0-		-0-
02	3017	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-		-0-
03	3176	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3	N	-0-		-0-
04	3086	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	-0-		-0-
*05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
12	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1272	-0-	-16	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-
01	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	3	N	-0-		-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	3	N	-0-		-0-
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3	N	-0-		-0-
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	3	N	-0-		-0-
05	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3	N	-0-		-0-
-----											
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
12	1674 N	1374	-0-	-300	-0-	1368	3	6 9 N	5		50
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1402	3	6 9 N	5		55
02	1428 N	1297	-0-	-131	-0-	1296	3	1 9 N	1		56
03	3100 N	3766	-0-	666	666	3612	3	154 9 N	140		196
04	3000 N	4035	-0-	1035	1701	3989	3	46 9 N	42	167 1	71
*05	3100 N	4134	-0-	1034	2735	4104	3	30 9 N	27		98
-----											
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
02	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3	N	-0-		-0-
03	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	3	N	-0-		-0-
04	990 N	820	-0-	-170	-0-	820	3	N	-0-		-0-
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 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
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
02	560 N	423	-0-	-137	-0-	423	3	N	-0-			-0-
03	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	3	N	-0-			-0-
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3	N	-0-			-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014		
12	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2297	3	N	-0-			-0-
01	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	2297	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
04	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
-----												
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402		
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3	N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-			-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	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										
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3	N	-0-			-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
-----												
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120		
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	120	3	19 9	N	17		50
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	120	3	20 9	N	18	50 1	18
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	105	3	22 9	N	20		38
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200	3	29 9	N	26	54 1	10
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	210	3	22 9	N	20		30
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11 9	N	10		40

-----														
CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID ->	258214	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4082	- 4150	
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	
-----														
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	185 3	22 9		N	20			50	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	200 3	22 9		N	20	50 1		20	
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	150 3	24 9		N	22			42	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	294 3	33 9		N	30	60 1		12	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	305 3	31 9		N	28			40	
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	300 3	17 9		N	15			55	
-----														
CADDO (ELLENBURGER,MIDDLE)				14481 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
CALDWELL-ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	096300	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4612	- 4616	
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3			N	-0-			-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-			-0-	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			-0-	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			-0-	
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			-0-	
-----														
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4184	- 4230	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-			-0-	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-			-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			-0-	
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3			N	-0-			-0-	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			N	-0-			-0-	
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-			-0-	
-----														
G & F OIL, INC.		292000		WELL #:		4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4341 - 4344
SEILER-MC MEEN														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
05	14B2 EXT	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										
HAILEY D		WELL #:		9	RRCID ->	290540	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	2667	-0-	2667	2667	2667 2			N	-0-			-0-	
01	SHUT IN	2331	-0-	2331	4998	2331 2			N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	1957	-0-	1957	6955	1957 2			N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	1383	-0-	1383	8338	1383 2			N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	2155	-0-	2155	10493	2155 2			N	-0-			-0-	
05	SHUT IN	2296	-0-	2296	12789	2296 2			N	-0-			-0-	
-----														
CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346	- 3453	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			126	
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	118 3	6 9		N	5	65 1		66	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433 3	3 9		N	3			69	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9		N	1			70	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			70	
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			70	

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406	
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
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	755 3	10 9	N	9		133
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	718 3	41 9	N	37	99 1	71
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	678 3	2 9	N	2		73
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	771 3	2 9	N	2		75
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736 3	2 9	N	2		77
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	755 3	11 9	N	10		87
-----											
MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		230
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		230
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		230
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		230
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		230
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		230
-----											
PETEX		659782		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450	
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C									
12	2263 N	1383	-0-	-880	-0-	1370 2	13 9	Y	12		73
01	1333 N	843	-0-	-490	-0-	832 2	11 9	Y	10		83
02	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489	1488 2	1 9	Y	1		84
03	DLQ G-10	2060	-0-	2060	3549	2046 2	14 9	Y	13		97
04	DLQ G-10	1695	-0-	1695	5244	1688 2	7 9	Y	6		103
05	DLQ G-10	645	-0-	645	5889	643 2	2 9	Y	2		105
-----											
CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677									
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
-----											
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856	
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		N	-0-		30
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-		30
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		30
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		30
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		30
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		30
-----											
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
*05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-

-----												
CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
-----												
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	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												
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
12	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
02	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	3	N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
-----												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156												
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3	N	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "F"		//CONT.// 14490 600 //CONT.// 213703	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
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
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	2	RRCID ->	231106	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4037 - 4048
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-		-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-		-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3	N	-0-		-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3	N	-0-		-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	4	RRCID ->	234442	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4115 - 4142
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-		-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3	N	-0-		-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	3	RRCID ->	236728	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4064 - 4086
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:	5	RRCID ->	238037	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4142 - 4155
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:	4	RRCID ->	244018	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4062 - 4072
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	244547	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4049 - 4141
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	N	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #:	1	RRCID ->	259790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4160 - 4234
12	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1260	-0-	-28	-0-	1260	3	N	-0-		-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		-0-
*05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3				N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3				N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3				N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3				N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3				N	-0-			-0-
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3				N	-0-			-0-
-----														
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050				
12	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 3				N	-0-			-0-
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	918 3				N	-0-			-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	801 3				N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3				N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3				N	-0-			-0-
*05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3				N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	1023 N	888	-0-	-135	-0-	888 3				N	-0-			-0-
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	901 3				N	-0-			-0-
02	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 3				N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3				N	-0-			-0-
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	854 3				N	-0-			-0-
*05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3				N	-0-			-0-
-----														
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040				
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	82 3	12 9	N	11					57
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	91 3	13 9	N	12					69
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	73 3	14 9	N	13					82
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	115 3	14 9	N	13					95
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112 3	14 9	N	13					108
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	123 3	15 9	N	14					122
-----														
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121				
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3				N	-0-			-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3				N	-0-			-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324 3				N	-0-			-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3				N	-0-			-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3				N	-0-			-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3				N	-0-			-0-
-----														
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140				
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	468 3	10 9	N	9					149
01	558 N	240	-0-	-318	-0-	234 3	6 9	N	5					154
02	476 N	141	-0-	-335	-0-	132 3	9 9	N	8					162
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	424 3	13 9	N	12		51 1			123
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 3	9 9	N	8					131
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19 9	N	17					148



CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	3	Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	26	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GILBERT, A. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167														
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	149	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	125	1	386	3	Y	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	141	1	380	3	Y	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	184	1	399	3	Y	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	144	1	388	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEE, RICHARD														
WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459														
12	527 N	127	-0-	-400	-0-	103	1	24	3	N	-0-			1
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	382	3	N	1	1 8		1
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	134	1	361	3	N	-0-			1
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	155	1	334	3	N	-0-			1
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	68	1	325	3	N	-0-			1
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			1
-----														
CALABRIA (BIG SALINE)														
ABX OIL & GAS, INC.														
GILBERT														
WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
CALABRIA "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CALABRIA ESTATE														
WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 - 3844
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
-----											
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3702 - 3732
12		223 N	223	-0-	-0-	60	1	163	3	Y	-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	48	1	149	3	Y	-0-
02		196 N	192	-0-	-4	52	1	140	3	Y	-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	76	1	163	3	Y	-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	113	1	158	3	Y	-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT
-----											
CALABRIA (CONGL 3700)		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 2707 - 3715
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743 - 3761
12		321 N	321	-0-	-0-	91	1	230	3	Y	-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	69	1	213	3	Y	-0-
02		DLQ G-10	281	-0-	281	76	1	205	3	Y	-0-
03		DLQ G-10	310	-0-	310	591	1	212	3	Y	-0-
04		812 N	221	-0-	-591	15	1	206	3	Y	-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT
-----											
CALABRIA (CONGL.3800)		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 3795 - 3813
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3790 - 3867
12		34 N	34	-0-	-0-	34	2			N	-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	36	2			N	-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	39	2			N	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	31	2			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615															
BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-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-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874															
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	466	3	Y	-0-		3
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	553	3	Y	-0-		3
02		DLQ G-10	657	-0-	657	-0-	657	178	1	479	3	Y	-0-		3
03		DLQ G-10	761	-0-	761	-0-	1418	241	1	520	3	Y	-0-		3
04		2000 N	724	-0-	-1276	-0-	-1276	142	219	1	505	3	Y	-0-	3
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
-----															
CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862															
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	692	3	Y	-0-		-0-
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	729	3	Y	-0-		-0-
02		840 N	793	-0-	-47	-0-	-0-	215	1	578	3	Y	-0-		-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	667	3	Y	-0-		-0-
04		900 N	803	-0-	-97	-0-	-0-	155	1	648	3	Y	-0-		-0-
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891															
12		12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-		37
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		37
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
03		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	1	3			Y	-0-		37
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-		37
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		37
-----															
MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797															
12		465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	127	1	293	3	Y	-0-		-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	375	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	567	-0-	567	-0-	567	154	1	413	3	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	454	-0-	454	-0-	1021	144	1	310	3	Y	-0-		-0-
04		1488 N	467	-0-	-1021	-0-	-0-	166	1	301	3	Y	-0-		-0-
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAL-TEX (CADDO)		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		
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
12	14B2 EXT	1013	-0-	1013	6053	1013 3	N	-0-		-0-
01	7034	981	-0-	-6053	-0-	981 3	N	-0-		-0-
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	865 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	944 3	N	-0-		-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 3	N	-0-		-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376		
12	14B DENY	147	-0-	147	4883	147 3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	173	-0-	173	5056	173 3	N	-0-		-0-
02	14B DENY	165	-0-	165	5221	165 3	N	-0-		-0-
03	14B DENY	214	-0-	214	5435	214 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	551	-0-	551	5986	551 3	N	-0-		-0-
*05	6459 R	473	-0-	-5986	-0-	473 3	N	-0-		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0		
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A								
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/06/2022										

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678		
ANDERSON, MARY		WELL #: 1								
12	3149	3149	-0-	-0-	-0-	3146 2	3 9	N	3	44
01	3069	2942	-0-	-127	-0-	2936 2	6 9	N	5	49
02	2772	2603	-0-	-169	-0-	2601 2	2 9	N	2	51
03	3069	2451	-0-	-618	-0-	2450 2	1 9	N	1	52
04	2970	2425	-0-	-545	-0-	2425 2		N	-0-	52
*05	3194	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N	-0-	52

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

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

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
12	4185	6261	-0-	2076	2076	6253 2	8 9	N	7	165 1		33
01	8561	5335	-0-	-3226	-0-	5331 2	4 9	N	4			37
02	4750	4265	-0-	-485	-0-	4261 2	4 9	N	4			41
03	6107	5146	-0-	-961	-0-	5133 2	13 9	N	12			53
04	6462	5256	-0-	-1206	-0-	5244 2	12 9	N	11			64
05	4185	5011	-0-	826	826	4992 2	19 9	N	17			81

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HASKIT, KENDALL 365175  
 WYLIE ED WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A

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

KOKOMO ENERGY, INC. 474070  
 MCWHORTER WELL #: 10 RRCID -> 292440 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 4096 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215  
 FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01	124 #	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 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

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2022 - PLUGGED 04/21/2022												
BECT OPERATING, LLC 061554												
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-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												
12		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2	N	-0-	3
01		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2	N	-0-	3
02		5 N	1	-0-	-4	-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
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												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408													
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FURRY PRODUCING COMPANY 291650													
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100													
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
*04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLOBAL XRC CORP 310348													
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740													
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788													
12		2049	2049	-0-	-0-	-0-	2010	2	39	9	N	35	113
01		2015	1949	-0-	-66	-0-	1909	2	40	9	N	36	149
02		1820	1475	-0-	-345	-0-	1455	2	20	9	N	18	167
03		2121	2121	-0-	-0-	-0-	2079	2	42	9	N	38	45
04		1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1789	2	33	9	N	30	75
*05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1907	2	36	9	N	33	108
-----													
QUEST EMG, INC. 684615													
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462													
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687															
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
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			59
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			59
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			59
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			59
-----															
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255															
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRISTAR OIL & GAS 871133															
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
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
-----															
US. FUELS, INC. 879264															
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----															
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647															
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801															
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964									
MOORE, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	120662	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3490 - 3494	
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYDEN		WELL #:		1	RRCID ->	122541	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3804 - 3899	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMERON, P. (MARBLE FALLS)		WELL #:		15043 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
SEARIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	127565	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3352 - 3362	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED				09/00/1989									
CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		WELL #:		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
CHAPMAN OIL CO.				145860									
BAILEY, NEELE		WELL #:		1	RRCID ->	017496	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2611 - 2689	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TERRY, DELLA, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	017498	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2579 - 2645	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017499	COMPL. DATE	12/31/1958	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2628 - 2646	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOYLE & MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-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				
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-			120
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-			120
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			120
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-			120
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			120
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-			120
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188				
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			27
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			27
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			27
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			27
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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			
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-	40
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	40
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2	N	-0-	40
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	40
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-	40
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-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			
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	43
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	43
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	43
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	43
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	43
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	43
BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104	COMPL. DATE 08/25/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3165 - 3170			
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	37
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	37
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	37
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	37
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	37
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	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			
12	620 N	418	-0-	-202	-0-	412	3	6 9 N	5	36
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	392	3	11 9 N	10	46
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	361	3	11 9 N	10	56
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	293	3	7 9 N	6	62
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7 9 N	6	68
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	384	3	6 9 N	5	73
CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		630579								
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 3396 - 3458			
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	10
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	10
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	10
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	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
-----																
12	14B	DENY	405	-0-	405	14214	405	3			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	477	-0-	477	14691	477	3			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	455	-0-	455	15146	455	3			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	587	-0-	587	15733	587	3			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	1373	-0-	1373	17106	1373	3			N	-0-				-0-
*05		7500	783	-0-	-6717	10389	783	3			N	-0-				-0-
-----																
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222													
RHODES			WELL #: 3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423 - 3448									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				48
05	14B	DENY	-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									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CASE RESOURCES, LLC			139140													
LYNCH			WELL #: 1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A									
12	14B	DENY	221	-0-	221	7603	221	3			N	-0-				20
01	14B	DENY	260	-0-	260	7863	260	3			N	-0-				20
02	14B	DENY	248	-0-	248	8111	248	3			N	-0-				20
03	14B	DENY	320	-0-	320	8431	320	3			N	-0-				20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8431					N	-0-				20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8431					N	-0-				20
-----																
FELLERS, R.			WELL #: 2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2906 - 2956									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2	EXT	425	-0-	425	425	425	3			N	-0-				25
04	14B2	EXT	127	-0-	127	552	127	3			N	-0-				25
05	14B2	EXT	101	-0-	101	653	101	3			N	-0-				25
-----																
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222													
WRIGHT, S. F.			WELL #: 1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030 - 3086									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

-----														
CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
OXXN				630579										
BURKHALTER				WELL #:	2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542		
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
-----														
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			18
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			18
-----														
PATTON EXPLORATION, INC.				643730							CNTY: PARKER			
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 - 3910		
12		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*05		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC				714311							CNTY: PARKER			
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617		
12		10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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-
-----														
GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-
01		155 N	13	-0-	-142	-0-	13 2		N	-0-	-0-
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	73 2		N	-0-	-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-	-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
*05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
PICKETT, G.W.		WELL #:		5							
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)		16910 750		1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BLACK BANDANA LLC		072506		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1							
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-	-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		17231 375		1	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.		667700		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2708 - 2720
PRITCHARD "A"		WELL #:		1							
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2			N	-0-	96
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	186 2		4 9	N	4	100
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	146 2		17 9	N	15	115
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	199 2		17 9	N	15	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338 2		6 9	N	5	5
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	354 2		6 9	N	5	10

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2			N	-0-	9
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-	9
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-	9
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	9
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-	9
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-	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	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
-----															
12		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
-----															
PUTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2720 - 2730			
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-
-----															
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			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
12		283 N	56	-0-	-227	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
-----															
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4128 - 4144			
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	57	-0-	57	101	57	3			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	54	-0-	54	155	54	3			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	56	-0-	56	211	56	3			Y	-0-			-0-
-----															
MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4201 - 4217			
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-



CHIEF (GARDNER)  
VAN OPERATING, LTD.  
NEWELL 12-5

17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
881442  
WELL #: RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019

CHRISTI B (MARBLE FALLS)  
R & D OPERATING, INC.  
LINDLEY

17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
685874  
WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASHBURN

WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

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

LINDLEY

WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27

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

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
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

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
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-	70
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-	70
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	N	-0-	70
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-	70
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	58	1	390	2	N	-0-	70
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	N	-0-	70

CINDY-GAY (JENNINGS)		18225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
HEARNE, WYLIE		WELL #:	1	RRCID ->	114540	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	3521 PERF. 3398 - 3414			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CISCO (CONGL. 3600)		18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		511345										
ALEXANDER		WELL #:	2	RRCID ->	113904	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652 PERF. 3585 - 3590			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: EASTLAND				
IMES-DORN		WELL #:	1	RRCID ->	116069	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3655 - 3661			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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			
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD0)		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			
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			52
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			52
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89 2	N	-0-			52
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122 2	N	-0-			52
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104 2	N	-0-			52
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			52

STOVALL, HOWARD		824340						CNTY: EASTLAND				
THREET P.L.		WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793 PERF. 2965 - 2975			
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-			74
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			74
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			74
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-			74
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			74
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)  
HOFFMANN OIL COMPANY  
AMIS, T. J.

18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
391155  
WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)  
PETEX  
FLOYD RAY VICK

18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

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
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			96
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			96
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			96
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			96
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			96
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			96

CLARENCE (CONGL.)  
G & F OIL, INC.  
WELLS

18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
292000  
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

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

CLAUSELL (MF CONGL)  
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.  
CLAUSELL-LONG-575

18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
036634  
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (CONGL)  
MOSAIC TEXAS LLC  
DAVES "A"

18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
589983  
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

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

MESSER

WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

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

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		18756 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
THURMAN DRILLING, INC.				858771										
SCHRICK				WELL #:	1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4260 - 4470	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER							
IKARD, ALAN				422893										
SMITH				WELL #:	3	RRCID ->	217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4882 - 4955	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574										
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	130268	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 - 4204	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390										
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONISUE				WELL #:	2	RRCID ->	061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4957 - 0	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARSHAW, JESSE				WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297																	
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058																	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05		14B DENY	-0-	-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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B DENY	-0-	-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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																	
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																	
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																	
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57
01		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113														
12		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			65
01		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			65
02		168 #	158	-0-	-10	-0-	158	3		Y	-0-			65
03		186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3		Y	-0-			65
04		210 #	6	-0-	-204	-0-	6	3		Y	-0-			65
05		217 #	14	-0-	-203	-0-	14	3		Y	-0-			65
-----														
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			36
01		12 #	3	-0-	-9	-0-	3	3		Y	-0-			36
02		12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3		Y	-0-			36
03		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3		Y	-0-			36
04		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-			36
05		7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-0-			36
-----														
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
12		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			9
01		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3		Y	-0-			9
02		12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3		Y	-0-			9
03		12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3		Y	-0-			9
04		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-			9
05		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-			9
-----														
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			9
01		13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3		Y	-0-			9
02		13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3		Y	-0-			9
03		13 #	1	-0-	-12	-0-	1	3		Y	-0-			9
04		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-			9
05		7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-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														
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	241	2	10	9	N	9		57
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	232	2	8	9	N	7		64
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	204	2	3	9	N	3		67
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	227	2	7	9	N	6		73
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	202	2	6	9	N	5		78
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	198	2	7	9	N	6		84

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)															
ROLLO RESOURCES, LLC											19087 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
TAYLOR											726791				
											WELL #: 1	RRCID -> 141044	COMPL. DATE 01/21/1992	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4068 - 4086
M	O	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	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	

COALSON (CONGLOMERATE 4750)															
COALSON, MAC A.											19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
COALSON MAC											161490				
											WELL #: 1	RRCID -> 066197	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4754 - 4762
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SAGE OIL AND GAS, LLC															
JOHNSTON UNIT											743222				
											WELL #: 1 T	RRCID -> 084682	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4697 - 4702
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-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	-0-	-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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

PATTON -A-															
											WELL #: 1	RRCID -> 087585	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4878 - 4908
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COALVILLE (BEND CONGL.)															
DAHAB ENERGY INC.											19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
ROGERS											197200				
											WELL #: 1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 3555	PERF. 3428 - 3432
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
*04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3		N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PALO PINTO				
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
JERICO ENERGY, INC				432097									
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9 1	234 2	N	-0-				-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9 1	256 2	N	-0-				-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	296 2	N	-0-				-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 2	N	-0-				-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	8 1	223 2	N	-0-				-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9 1	258 2	N	-0-				-0-

MOSAIC OIL LLC				589978									
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

COG (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC EADS		19340 300 025387		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
M	ALLOW CODE	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
WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262												
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280												
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	23 N	-23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
C O G COMPANY CATE, MITCHAM												
		120723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260												
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-		-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
05	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-		-0-
CATE, J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262												
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-		-0-
05	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2		N	-0-		-0-
COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-												
		19480 500 448748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.												
		19511 001 070709		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860												
12	775 #	737	-0-	-38	-0-	735	2	2 9	N	2		151
01	744 #	637	-0-	-107	-0-	635	2	2 9	N	2		153
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-				N	2		155
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	2		157
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	3		160
05	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		160

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
BULLARD, ROBERT L.				106505											
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380					
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CXL ENERGY LLC				195770											
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
HISE				WELL #: 1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2276	-	2301					
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				23
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				23
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				23
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				23
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				23
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				23
-----															
HISE				WELL #: 3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 2737	PERF. 2298	-	2322					
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				21
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				21
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				21
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				21
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-				21
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				21
-----															
HISE				WELL #: 2	RRCID -> 275727	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2284	-	2324					
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				22
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-				22
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-				22
03	50 R	50	-0-	-0-	-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
-----															
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148											
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OTEX LLC 628115															
HARRIS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301															
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228															
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			18
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	-3			21
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-			21
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			21
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	81	2	17	9	N	15			36
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			36
-----															
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418															
12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			15
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			15
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			15
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			15
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			15
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			15
-----															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
KING, RAYE WELL #: 4 RRCID -> 292073 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3124 - 3139															
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280	#	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	300	#	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																			
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803																			
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
-----																			
RINGO RIG LLC 712386																			
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A																			
-----																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																			
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386																			
-----																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																			
RUTHSON ENERGY, INC. 738144																			
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202																			
-----																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161	161	161					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161	161	161					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161	161	161					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161	161	161					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161	161	161					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161	161	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																			
-----																			
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
-----																			
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.//		748098									
MCCLURE, J. E.										WELL #:		2		RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
-----																					
SWITZER, M.L.										WELL #:		4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2230 - 2250	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
-----																					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750											
HORN, CLIFF										WELL #:		1 A		RRCID -> 181623		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3086 - 3098	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	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	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				24					
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					
-----																					
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	
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-				-0-					
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-				-0-					
02	336	N	228	-0-	-108	-0-	228	2			N	-0-				-0-					
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-					
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-					
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-					

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
-----												
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			20
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			20
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			20
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			20
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			20
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	2		Y	-0-			20
-----														
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			6
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			6
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			6
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	2		Y	-0-			6
-----														
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			7
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			7
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			7
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	2		Y	-0-			7
-----														
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A														
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			23
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
-----														
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408														
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-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-
-----														
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
03		60 N	60	-0-	-0-	-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



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
HANE POWER, L.L.C. 354209												
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063												
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
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085												
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON & MORRIS 433774												
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342												
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	204	2			N	-0-	-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-	-0-
-----												
K-M OIL COMPANY, INC. 448857												
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474												
12	T. A.	77	-0-	77	366	77	2			N	-0-	-0-
01	368	2	-0-	-366	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705															
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05		217 N	88	-0-	-129	-0-	88	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															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
OTEX LLC 628115												
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A 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
-----												
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137												
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289												
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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-
-----												
RICE DRILLING COMPANY 706685												
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932												
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RINGO RIG LLC 712386												
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386													
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
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													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
03		0 #	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
-----													
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													
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-	-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-	-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-	-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-	-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	1			N	-0-	-0-
05		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													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
BURKETT, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH 3337	PERF. N/A				
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
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	37	-0-	37	79	37 3		Y	-0-			-0-
12	113 N	34	-0-	-79	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BURKETT, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3338 -	3356			
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			2
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			2
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			2
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			2
10	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	26	-0-	26	55	26 3		Y	-0-			2
12	79 N	24	-0-	-55	-0-	24 3		Y	-0-			2
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			2
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
LEA, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 1900 -	1910			
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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			
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834															
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	74	3	11	9	Y	10			310
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	211	3	11	9	Y	10			320
*08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	217	3	11	9	Y	10			330
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	135	3	11	9	Y	10			340
10	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	135	3	11	9	Y	10			350
11	DLQ	G-10	90	-0-	90	236	79	3	11	9	Y	10			360
12		351 N	115	-0-	-236	-0-	104	3	11	9	Y	10			370
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	103	3	11	9	Y	10			380
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	3	11	9	Y	10			390
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			390
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			390
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			390
-----															
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218															
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	3	4	9	Y	4			251
*07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	Y	4			255
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4			259
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			259
10	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-			259
11	DLQ	G-10	79	-0-	79	214	79	3			Y	-0-			259
12		318 N	104	-0-	-214	-0-	104	3			Y	-0-			259
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			259
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			259
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			259
-----															
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224															
*06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			424
*07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			424
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			424
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			424
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			424
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			424
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			424
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			424
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			424
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			424
-----															
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
NEFF "A"				WELL #:	4	RRCID ->	119456	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3200 - 3208
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 3	3 9	N	3			443
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 3	3 9	N	3			446
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	103 3	3 9	N	3			449
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	86 3	3 9	N	3			452
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	86 3	3 9	N	3			455
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	50 3	3 9	N	3			458
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	66 3	3 9	N	3			461
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	65 3	3 9	N	3			464
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	46 3	3 9	N	3			467
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			467
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			467
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			467

HENNDERSON, W. H.				WELL #:	5	RRCID ->	201388	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3324 - 3353
*06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	114 3	3 9	Y	3	54 1		114
*07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	112 3	3 9	Y	3			117
*08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	Y	3			120
*09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	135 3	3 9	Y	3			123
10	DLQ	G-10	138	-0-	138	-0-	135 3	3 9	Y	3			126
11	DLQ	G-10	132	-0-	132	-0-	129 3	3 9	Y	3			129
12		392 N	122	-0-	-270	-0-	119 3	3 9	Y	3			132
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	Y	3			135
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 3	3 9	Y	3			138
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			138
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			138
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			138

HENNDERSON, W. H.				WELL #:	4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 - 3310
*06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	114 3	2 9	Y	2			84
*07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 3	2 9	Y	2			86
*08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y	2			88
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 3	2 9	Y	2			90
10	DLQ	G-10	137	-0-	137	-0-	135 3	2 9	Y	2			92
11	DLQ	G-10	131	-0-	131	-0-	129 3	2 9	Y	2			94
12		389 N	121	-0-	-268	-0-	119 3	2 9	Y	2			96
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y	2			98
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9	Y	2			100
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			100

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				WELL #:	828317	RRCID ->	100795	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3616 - 3620
TODD, G. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	100795	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3616 - 3620
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON				WELL #:	4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
TERRY, E. G.				843907							
TERRY, E. G.				WELL #: 2A	RRCID -> 129043	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824	
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TERRY, E. G.				WELL #: 1A	RRCID -> 129044	COMPL. DATE 05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 - 833	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2		N	-0-		-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286 2		N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALFORD, GRADY S.				012455							
ALFORD, M C				WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
COLLINS, ROLAND			168714											
SIMPSON "A"			WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720	-	2836			
M	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIMPSON			WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494											
CLARK, J. D.			WELL #: 1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092	-	3120			
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			45
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			45
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			45
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	141	3	143	9	N	130	160	1	1 8
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	159	3	6	9	N	5			19
05	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-			19
-----														
DMV PIPELINE LLC			221580											
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580	-	2775			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REBEIRO			WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900	-	2930			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
REBEIRO			WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877	-	2884			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
MINGUS OIL & GAS				569683								
LINDLEY, EDDIE				WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	- 1560			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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		
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-	-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	-0-
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
05	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		
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10133				N	NO RPT	-0-
-----												
MORRIS, WILLIAM T.				588616								
EISENRICH-WALDRON				WELL #: 1		RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 2856	PERF. 2801	- 2809		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
MCDANIEL, C.D.				WELL #: 1		RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	- 2810		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
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		
12	465	#	350	-0-	-115	-0-	350	2		N	-0-	-0-
01	403	#	307	-0-	-96	-0-	307	2		N	-0-	-0-
02	364	#	251	-0-	-113	-0-	251	2		N	-0-	-0-
03	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-	-0-
04	390	#	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-	-0-
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-

-----														
COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: COMANCHE					
VAUGHAN, TERRY L.				883382										
WALLIS, T. U.				WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850 - 2854		
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	EOM BALANCE
-----														
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON COMPANY				928300					CNTY: PALO PINTO					
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2651 - 2670		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
-----														
COOK RANCH				20321 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD					
DH OPERATING, INC.				216737										
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	38	RRCID ->	209074	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 146 - 1459		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1537 - 1540		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067					CNTY: SHACKELFORD					
COOK RANCH 85WS				WELL #:	90	RRCID ->	277485	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	1530	PERF. 1446 - 1450		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK RANCH		//CONT.//		20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
STASNEY WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		816067											
COOK RANCH 85WS		WELL #:		89	RRCID ->	277651	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	1532	PERF.	1450 - 1476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COOK RANCH (MISS.)				20321 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067											
COOK, SEC. 81		WELL #:		15	RRCID ->	191793	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5001 - 5095			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COPELAND (STRAWN)				20496 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
COPELAND RANCH		WELL #:		1 C	RRCID ->	048083	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	N/A			
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
CORBETT (CONGL, MID				20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.				786408											
BURGESS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	262824	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3624 - 3630			
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	3		N	-0-				116
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	16	3		N	3				119
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		N	2				121
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	2				123
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	3	3		N	2				125
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	2				127
STONEBRIAR OIL LLC				823774			CNTY: STEPHENS								
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236453	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4078 - 4082			
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				45
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				45
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	-0-	249	2		N	-0-				45
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				45
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				45
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73"		20863 075 614284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 5140 - 5513						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO (BIG SALINE) G & F OIL, INC. CARTER, MATTYE LOUISE		20904 500 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4066 - 4074						
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE) J-TEC PRODUCTION, LLC REAGAN, M. L.		20910 300 427406		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3952 - 3962						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2														
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
-----																
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962								
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	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
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516			
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988			
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880			
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868			
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
HOWARD, R R		WELL #: 3		RRCID -> 091422		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4678 - 4855				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER						
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336												
HILL-TERRY-1E		WELL #: 1		RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5638 - 5654				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021														

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
HILL-JONES 2		WELL #: 1		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 5640 - 5850				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	P&A COND	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-				
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-				
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-				-0-				
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-				
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-				
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
MITCHELL, MARTHA										WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4054 - 4060
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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
12		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-				-0-				
01		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-				-0-				
02		112 #	84	-0-	-28	-0-	84	2		N	-0-				-0-				
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-				-0-				
04		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-				
05		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-				-0-				
-----																			
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741									
CRAWFORD, A.D.										WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF.	3069 - 3077
12		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-				45				
01		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-				45				
02		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-				45				
03		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-				45				
04		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-				45				
*05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				45				
-----																			
SCOTT "A"										WELL #:	2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF.	3112 - 3146
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				74				
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				74				
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				74				
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				74				
04		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				74				
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				74				
-----																			
JONES HEIRS										WELL #:	1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				89				
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				89				
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-				89				
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-				89				
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-				89				
05		15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-				89				

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160	
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
12	14 #	13	-0-	-1	-0-		13	2	N	-0-			35
01	14 #	12	-0-	-2	-0-		12	2	N	-0-			35
02	14 #	13	-0-	-1	-0-		13	2	N	-0-			35
03	13 #	11	-0-	-2	-0-		11	2	N	-0-			35
04	13 #	11	-0-	-2	-0-		11	2	N	-0-			35
05	13 #	12	-0-	-1	-0-		12	2	N	-0-			35
-----													
RED GAP OIL & GAS LLC				697026									
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SIERRA OIL COMPANY				780219									
ENSERCH		WELL #:			RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
-----													
		PLUGGED AND ABANDONED		07/07/2006									

CRESCENT MOON (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. BATES		21662 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) POTEAU OIL CO. CRISWELL		21750 200 671904		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) PITCOCK, INC. SALMON, R.		21844 120 665870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893			
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	15 1	160 2	N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	14 1	151 2	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	N	-0-		-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	25 1	140 2	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	49 1	110 2	N	-0-		-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 2	N	-0-		-0-
-----											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION MEADOR		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) DELTA OIL & GAS LTD. ALLAR		22114 250 213703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993			
12	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	795	-0-	-476	-0-	795 3		N	-0-		-0-
02	980 N	807	-0-	-173	-0-	807 3		N	-0-		-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
*05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
-----											
STOKES		WELL #:		2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231									
A B UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	4006 - 4036
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		41	
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		41	
02		504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2	N	-0-		41	
03		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-		41	
04		540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2	N	-0-		41	
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-		41	
-----													
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4008 - 4014
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		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									
JACKSON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3923 - 3926
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
*05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
-----													
STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
-----													
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
LINK "O"				WELL #:	1	RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3902 - 3906
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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 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
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			57
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-			57
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	349 3	1 9	N	-1			58
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-	47 1		11
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	419 3	4 9	N	4			15
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	384 3	2 9	N	2			17
-----												
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	193561	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3823 - 3832
12	4977 X	3568	-0-	-1409	-0-	3568 3		Y	-0-			-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		Y	-0-			-0-
02	3920 X	3081	-0-	-839	-0-	3081 3		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3353	-0-	-987	-0-	3353 3		Y	-0-			-0-
04	4200 X	3208	-0-	-992	-0-	3208 3		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296 3		Y	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200562	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3610 - 3622
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-			-0-
02	896 N	627	-0-	-269	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-			-0-
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-
-----												
LINK "R"		WELL #:		1	RRCID ->	218881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3901 - 3905
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	356 3		N	-0-			-0-
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	391 3		N	-0-			-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		N	-0-			-0-
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-			-0-
-----												
LINK NW-52		WELL #:		2	RRCID ->	219659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3924 - 3928
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221647	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3879 - 3885
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
-----												
LINK NE-56		WELL #:		4	RRCID ->	222088	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	3923 - 3928
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
HOHHERTZ, 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-	26
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1000 3	24	9	N	22	48
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-	48
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923 3		3	9	N	51
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-	51
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920 3	2	9	N	2	53
-----											
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3			N	-0-	-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309 3			N	-0-	-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3			N	-0-	-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3			N	-0-	-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 3			N	-0-	-0-
-----											
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3920 - 3923	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
-----											
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 3936 - 3937	
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			N	-0-	-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3			N	-0-	-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-	-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			N	-0-	-0-
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3			N	-0-	-0-
-----											
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 3836 - 3842	
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3			N	-0-	-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-	-0-
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	1020 3			N	-0-	-0-
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3			N	-0-	-0-
04	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074 3			N	-0-	-0-
05	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091 3			N	-0-	-0-
-----											
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3848 - 3852	
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-	-0-
01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118 3			N	-0-	-0-
02	1036 N	993	-0-	-43	-0-	993 3			N	-0-	-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-	-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3			N	-0-	-0-
*05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			N	-0-	-0-
-----											
A. D. HOHHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3640 - 3648	
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-	117
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	591 3	13	9	N	12	129
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	506 3			N	-0-	129
03	651 N	569	-0-	-82	-0-	566 3		3	9	N	132
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 3			N	-0-	132
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-	132

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J. N. A				WELL #: 10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3242	- 3256			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
J-TEC OPERATING, LLC				427739				TOTAL DEPTH 3940			PERF. 3685	- 3690
IONI CREEK 60				WELL #: 6U	RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
IONI CREEK 60				WELL #: 8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3789	- 3801			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
IONI CREEK 55				WELL #: 2	RRCID -> 157222	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3678	- 3698			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILLTOP				WELL #: 1	RRCID -> 157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3796	- 3808		
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
-----												
STUART 55				WELL #: 4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3842	- 3850			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739										
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978				
M	O	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
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
-----												
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850				
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621				
LINK "68"		WELL #: 1										
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	N	-0-			-0-
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	N	-0-			-0-
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	N	-0-			-0-
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2	N	-0-			-0-
*05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2	N	-0-			-0-



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 - 3678	
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
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-		-0-
-----												
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748	
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		96
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		96
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		96
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		96
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		96
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		96
-----												
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
12		3193 X	549	-0-	-2644	-0-	549 2		N	-0-		-0-
01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-		-0-
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
04		2310 X	1175	-0-	-1135	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	2444	-0-	-656	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 - 3257	
HART RANCH 36		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224 - 3257	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05		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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		910215	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215												
HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791							
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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							
12	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 2				N	-0-					133
01	51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51 2				N	-0-					133
02	81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81 2				N	-0-					133
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280 2				N	-0-					133
04	337 N	337	-0-	-0 B	-0-	337 2				N	-0-					133
*05	372 N	372	-0-	-0 B	-0-	372 2				N	-0-					133
-----																
CURTIS				WELL #: 4	RRCID -> 094543	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4050	- 4092							
12	226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226 2				N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0 B	-0-	229 2				N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252 2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202 2				N	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0 B	-0-	208 2				N	-0-					-0-
*05	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230 2				N	-0-					-0-
-----																
J. R. HALSELL				WELL #: 7	RRCID -> 290552	COMPL. DATE 03/25/2021	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 4440	- 4464							
12	5673 #	2632	-0-	-3041 B	-9228	2632 2				N	-0-					-0-
01	0	4956	-0-	4956 B	-4272	4956 2				N	-0-					-0-
02	0	2071	-0-	2071 B	-2201	2071 2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2201															
03	2635 N	1860	-0-	-775 B	-2201	1860 2				N	-0-					-0-
04	0 N	2051	-0-	2051 B	-150	2051 2				N	-0-					-0-
05	0 N	2140	-0-	2140 B	1990	2140 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							
12	3813 X	2668	-0-	-1145	-0-	2668 2				N	-0-					-0-
01	3596 X	2466	-0-	-1130	-0-	2466 2				N	-0-					-0-
02	2996 X	1972	-0-	-1024	-0-	1972 2				N	-0-					-0-
03	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	2354 2				N	-0-					-0-
04	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	1637 2				N	-0-					-0-
05	2666 X	44	-0-	-2622	-0-	44 2				N	-0-					-0-

D. B. (CONGL.)		//CONT.//		22492 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX				659782										
NAIL "23"				WELL #:	1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-			107
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	475	2	35	9	N	32			139
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			139
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			139
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			139
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			139

D. J. (CONGL.)				22618 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.				881442										
CASEY "58" UNIT				WELL #:		RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019														

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4827	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
01	4681	3593	-0-	-1088	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
02	4004 #	3190	-0-	-814	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
03	4681	2549	-0-	-2132	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
04	4530	2377	-0-	-2153	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
05	4681	2354	-0-	-2327	-0-	2354	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

D. R. S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 PETEX 659782  
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

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
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	5177	-0-	2177	2177	5177	2	N	-0-		-0-
*05	3100 N	1257	-0-	-1843	334	1257	2	N	-0-		-0-

STERLING OIL AND GAS 818896  
 WALLEBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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

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

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

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

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

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

-----													
DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		N	-0-			-0-
01		279 N	4	-0-	-275	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02		280 N	4	-0-	-276	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457													
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			30
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			30
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			30
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			30
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			30
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 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													
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			15
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			15
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			15
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			15
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			15
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			15
-----													
MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015													
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013													
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979													
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			14
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			14
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			14
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			14
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			14
*05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			14

-----												
DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100
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	
-----												
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			37
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			37
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			37
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			37
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			37
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			37
-----												
MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN	
G. & S. LANDSCAPING, INC.				291946								
PERKINS		WELL #:		1	RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1553 - 1561
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20												
-----												
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
12	465 N	203	-0-	-262	-0-	203 2		N	-0-			-0-
01	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 2		N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 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
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			9
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			9
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			9
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			9
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			9
05	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

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
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	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

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

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
TYCO OPERATING CO. 875240  
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			20
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			20
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363 2		N	-0-			20
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			20
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			20
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			20

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 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-

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

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

LUCKY OIL & GAS 512180  
 LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/17/2010



DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
		//CONT.// 512180													
		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577							
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2010											

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
		881442													
		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497							
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2017											

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
		695232													
		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838							
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
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-				101
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-				101
02	1960 N	1591	-0-	-369	-0-	1591	2			N	-0-				101
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-				101
*04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-				101
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807							
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
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				80
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				80
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				80
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				80
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3	3	8		80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
		302592													
		WELL #:		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482							
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
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					238
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					239
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					241

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

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
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					74
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					74
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					74
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					74
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					74
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

M	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
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63

M		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
-----												
DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SHADY OIL CO.				768360								
CARMICHAEL				WELL #: 1	RRCID -> 087544	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2836	-		2840	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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	
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241 2		N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
-----												
DELONG (CONGLOMERATE)				24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
PRATT, PRESTON				WELL #: 1	RRCID -> 076758	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4460	PERF. N/A				
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
-----												
LYONS, DAVID F. JR.				517211				CNTY: STEPHENS				
HOKETT				WELL #: 2	RRCID -> 180731	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4142	PERF. 4142	-		0	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOKETT				WELL #: 3	RRCID -> 180738	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4169	PERF. 4003	-		4007	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC				743194				CNTY: STEPHENS				
LYONS				WELL #: 1	RRCID -> 200220	COMPL. DATE 03/14/2004	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 4000	-		4010	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		Y	-0-		-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3		Y	-0-		-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		-0-

DELONG (ZONE A) 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	31	-0-	31	31	31	3		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	25	56	25	3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-		-0-
*05	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372	3	20 9	N	18		183
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	649	3	22 9	N	20	89 1	114
02	560 N	391	-0-	-169	-0-	372	3	19 9	N	17		131
03	403 N	147	-0-	-256	-0-	138	3	9 9	N	8		139
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		139
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	615	3	21 9	N	19		158

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

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

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

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION			//CONT.// 070442										
ADDISON-TARPON			WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2525 - 2600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN-MOSS			WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 2436 - 2449		
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC			726791										
WOODRUFF			WELL #: 2		RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 1800 - 1850		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOODRUFF			WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1750 - 1785		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT, J.J.			WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JACKSON, NELL			WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)													
ROLLO RESOURCES, LLC													
WRIGHT, J.J.													
//CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
//CONT.// 726791													
WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
HARRISON, ANDIE "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
WOODRUFF													
WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
WOODRUFF													
WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734													
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SCARBOROUGH, H.													
WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SCARBOROUGH, H.													
WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865													
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2				-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2				-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2				-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	-0-	31	31	2				-0-
04	14B2	EXT	26	-0-	26	-0-	57	26	2				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57						-0-
-----													
WOODRUFF													
WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934													
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802				-0-
-----										
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	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-
-----										
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	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-
-----										
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812						
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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190								
*10	305	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	-0-				-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	-0-				-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	-0-				-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	-0-				-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422	2			N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	405	-0-	405	827	405	2			N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	436	-0-	436	1263	436	2			N	-0-	-0-				-0-
-----																
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-
-----																
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-
-----																
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT	-0-				-0-



DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791															
BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022															
*10		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	81	-0-	81	158	81	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	75	-0-	75	233	75	2			N	-0-			-0-
-----															
CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLENN, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT			4
-----															
WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 8		RRCID -> 120742	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 2435	PERF. 2141	- 2322		
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
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		331530		WELL #: 1901		RRCID -> 017636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2931	PERF. 2865	- 2898	
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A 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	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A		
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530  
 MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3		N	-0-			23
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-			23
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458 3		N	-0-			23
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			23
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			23
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			23

-----  
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 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

12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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 #: A901		RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2788 - 2803
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
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2679 - 2740
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2678 - 3295
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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 #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	3		N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3		N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-		-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF. N/A	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		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
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A				
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A				
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A				
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A				
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867				
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A				
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 9103		RRCID -> 100444	COMPL. DATE 07/29/1981	TOTAL DEPTH 2786	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
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-		-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3		N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985	COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876 - 2891				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035	COMPL. DATE 04/02/1984	TOTAL DEPTH 2740	PERF. 2625 - 2740				
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323	COMPL. DATE 01/28/1977	TOTAL DEPTH 2768	PERF. 2725 - 2768				
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 2947	PERF. 2935 - 2940				
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417	COMPL. DATE 01/12/1971	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2815 - 2915				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2740 - 2750	
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
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2853 - 2890	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2849 - 2909	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 - 2955	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2708 - 2740	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 - 2904		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3			N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
02		112 N	76	-0-	-36	-0-	76 3			N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-			-0-
*04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924		
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32 3			N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715		
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3			N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-			-0-
*04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738		
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3			N	-0-			-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57 3			N	-0-			-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-			-0-
*04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716		
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-			-0-
02		112 N	67	-0-	-45	-0-	67 3			N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			N	-0-			-0-
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A		
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3			N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785		
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3			N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714													
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
-----													
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-	-0-	
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-	-0-	
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3			N	-0-	-0-	
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-	-0-	
*04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-	-0-	
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854													
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-	-0-	
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-	-0-	
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3			N	-0-	-0-	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-	-0-	
*04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-	-0-	
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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													
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2			Y	-0-	-0-	
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2			Y	-0-	-0-	
02		84 #	62	-0-	-22	-0-	62 2			Y	-0-	-0-	
03		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2			Y	-0-	-0-	
04		90 #	63	-0-	-27	-0-	63 2			Y	-0-	-0-	
05		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2			Y	-0-	-0-	
-----													
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889													
12		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-	-0-	
01		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-	-0-	
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2			Y	-0-	-0-	
03		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			Y	-0-	-0-	
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2			Y	-0-	-0-	
*05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2			Y	-0-	-0-	
-----													
LOWRANCE INC. 511345													
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861													
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-	5	
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-	5	
02		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	5	
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	5	
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-	5	
05		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3			N	-0-	5	
-----													
DESDEMONA, E. (CADD0, 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													
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 3	2 9		N	2	241	
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	487 3	29 9		N	26	92	
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	510 3	34 9		N	31	123	
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	566 3	40 9		N	36	159	
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	510 3	48 9		N	44	203	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	203	

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		//CONT.// 24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.// 988752									
HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246	
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
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			44
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			44
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			44
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			44
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
-----											
BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
-----											
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
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
-----											
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
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
-----											
DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057	
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
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
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
-----									
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
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
-----									
HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		109
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		109
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
-----									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
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
-----									
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
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
-----									
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
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
-----									
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
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

DESEMENA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054	
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
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
-----									
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
-----									
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
-----									
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
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
-----									
DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
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
-----									
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
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

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			21
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			22
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			22
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			22
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	10	1	387	3	N	-0-	-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	9	1	384	3	N	-0-	-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	11	1	373	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	10	1	353	3	N	-0-	-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	11	1	346	3	N	-0-	-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	10	1	316	3	N	-0-	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800		PERF. N/A				
12	273	N	342	-0-	69	B	443	9	1	333	3	N	-0-	-0-
01	711	N	268	-0-	-443	B	-0-	6	1	262	3	N	-0-	-0-
02	336	N	218	-0-	-118	B	-0-	6	1	212	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	341	N	230	-0-	-111	B	-0-	7	1	223	3	N	-0-	-0-
04	270	N	204	-0-	-66	B	-0-	6	1	198	3	N	-0-	-0-
05	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	6	1	198	3	N	-0-	-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1539 - 1577				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620									
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5930 - 5963	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5883 - 5978	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 3973 - 3983	
12	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114 2	N	-0-		32
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-		32
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119 2	N	-0-		32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	96	-0-	-28	B	-0-	96 2	N	-0-		32
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-		32
*05	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-		32
-----											
BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5250 - 5352	
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		16
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
PLUGGED AND ABANDONED		08/24/2021		- WELL PLUGGED		8-24-2021					
-----											
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 5115 - 5130	
12	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599 3	N	-0-		70
01	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558 3	N	-0-		70
02	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404 3	N	-0-		70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1570 N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570 3	N	-0-		70
04	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010 3	N	-0-		70
*05	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550 3	N	-0-		70
-----											
CASE RESOURCES, LLC		139140		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536	
LYNCH, W. L.		WELL #: 1									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	264	-0-	264	B	264	264 3	N	-0-		26
04	14B2 EXT	267	-0-	267	B	531	267 3	N	-0-		26
05	14B2 EXT	349	-0-	349	B	880	349 3	N	-0-		26



DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				//CONT.//	139140							
HUTCHESON				WELL #:	10	RRCID ->	135853	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862 - 5877
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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO.					381740							
PEARSON, W.F.				WELL #:	1	RRCID ->	077472	COMPL. DATE	02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5889 - 5895
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
OXXN					630579							
WOODY, G. C.				WELL #:	2	RRCID ->	077378	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5878 - 5886
12	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BOYD, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	079705	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5271 - 5382
12	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578 2	N	-0-		-0-	
01	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-		-0-	
02	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MCDAVID, D.Q.				WELL #:	1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654 - 3661
12	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-		-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-	
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
RKW OPERATING LLC					714311							
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5106 - 5178
12	62 N	17	-0-	-45	B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	6	-0-	-22	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
*04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
05	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		WELL #: 2		RRCID -> 084188	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5808	- 5828			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILHITE		WELL #: 1		C RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126		- 5136	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611		- 5618	
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TEP BARNETT USA, LLC		842986		WELL #: 1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5512 - 5913	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022 - WELL PLUGGED 2/18/2022													

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

M	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
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		31
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		31
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		31
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

RKW OPERATING LLC 714311  
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 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 CODE	* EOM BALANCE
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-		-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M	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
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		23
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		23
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		23
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

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
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

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
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICK WYATT (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION MCCAULEY, CLAUD		24649 500 022922		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 104110		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3949		PERF. 3882 - 3892	
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
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) HITEX RESOURCES, LP DICKERSON "C"		24653 500 390521		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 4170 - 4178	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019											

DICKERSON		WELL #:		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019											

DICKIE RANCH (CONGL) ROBUCK PETROLEUM, LLC BRAZOS		24665 200 722177		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B DENY	-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

DILLARD (MARBLE FALLS) KLH OIL & GAS, INC. TABER RANCH "A"		24745 555 448810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		106		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2663 - 2675	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-

TABER "A"		WELL #:		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-	194
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-	-0-	194
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2	N	-0-	-0-	194
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	194
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	194
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	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		
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
-----												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
-----												
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		
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: PARKER				
GUESS		WELL #: 1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2634 - 2647		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED		07/30/2021										
-----												
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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SUB SURFACE OPERATIONS		828296						CNTY: BROWN				
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1662 - 1681		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOMINEY (CADD)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596								
M	O	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
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
-----																
SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
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
-----																
HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
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-
-----																
DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		617042														
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	-0-	21	21	4	1	17	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21					N	NO RPT		-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

12	217 N	195	-0-	-22	-0-	7	1	188	2	N	-0-			54
01	310 N	169	-0-	-141	-0-	11	1	158	2	N	-0-			54
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	104	2			N	-0-			54
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	2	N	-0-			54
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-			54
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

12	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-			6
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	N	-0-			6
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-			6
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	32	1	140	2	N	-0-			6
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	N	-0-			6
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
STUART		WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1602 - 1666		
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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-	
-----													
STUART 54		WELL #:		5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF. 1442 - 1499		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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-	
-----													
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630 - 1642		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
-----													
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 - 1624		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
-----													
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		
12	290	113	-0-	-177	41	113	2			N	-0-	-0-	
01	152 N	111	-0-	-41	-0-	111	2			N	-0-	-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-	
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	-0-	
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	



DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC NORRIS, H. O.		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		628115		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
		016944		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

PETEX LAWSON HEIRS		659782		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774		
		WELL #: 1								
12	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	7
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	7
02	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	7
03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	7
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	7
*05	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	7

UNDERWOOD, TROYAT UNDERWOOD, TROYAT		876173		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683		
		WELL #: 1								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WATSON OIL & GAS, INC. PERRY, JACK		901174		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667		
		WELL #: 2								
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
01	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-	-0-
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	169	2	N	-0-	-0-
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-	-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-	-0-
*05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174  
 UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

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

12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

12	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					18
01	403 #	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					18
02	364 #	167	-0-	-197	-0-	167	2			N	-0-					18
03	372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					18
04	330 #	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					18
05	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	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

12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-

-----														
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150										
SANDERS, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	055309	COMPL. DATE	08/28/1972	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 2494 - 2504		
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
-----														
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2 1	64 2	N	-0-				-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2 1	72 2	N	-0-				-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2 1	60 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2 1	63 2	N	-0-				-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3 1	57 2	N	-0-				-0-
*05		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	3 1	84 2	N	-0-				-0-
-----														
CLARK				WELL #:	1 T	RRCID ->	076417	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
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		
12	14B2	EXT	72	-0-	72	752	2 1	70 2	N	-0-				-0-
01	T. A.		68	-0-	68	820	1 1	67 2	N	-0-				-0-
02	886 X		66	-0-	-820	-0-	2 1	64 2	N	-0-				-0-
03	69 X		69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	N	-0-				-0-
*04	65 N		65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-				-0-
*05	73 N		73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	N	-0-				-0-
-----														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----  
 DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR  
 WINCO OIL INC. 931332  
 DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

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

-----  
 EVB (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 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

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

-----  
 E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/21/2021

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 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
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	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 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
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					60
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					60
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					60
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					60
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					60
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					60

BACON ENERGY 042398  
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

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

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

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

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY //CONT.// 042398												
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O				(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					N	NO RPT
-----												
REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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-
-----															
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A															
12		SHUT IN		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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		SHUT IN		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-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															
12		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-				-0-
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-				-0-
02		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-				-0-
03		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-				-0-
04		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
-----															
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
12		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-				-0-
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-				-0-
02		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-				-0-
03		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-				-0-
04		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
BROWN, E.R. FUNK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 138543		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3791 - 3799		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ELMA WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 138544		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3317 - 3930		
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	166
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6	172
02	308 #	251	-0-	-57	-0-	248	2	3	9	N	3	175
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7	22
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	23
05	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-	23
-----												
RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117		
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	2
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-	2
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-	2
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	2
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-	2
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	2
-----												
MULLOY, J.J.		WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1507 - 1559		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
-----												
BROWN - FUNK, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 3936		PERF. 3341 - 3381		
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	314	2	25	9	N	23	38
01	372 #	369	-0-	-3	-0-	343	2	26	9	N	24	62
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	290	2	20	9	N	18	80
03	341 #	326	-0-	-15	-0-	300	2	26	9	N	24	104
04	360 #	303	-0-	-57	-0-	284	2	19	9	N	17	121
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	317	2	29	9	N	26	147
-----												
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074		
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-	-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-	-0-
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-	-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	-0-
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
05	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-	-0-
-----												
HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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-



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 272539	COMPL. DATE 08/16/1987	TOTAL DEPTH 3815	PERF. 3247	- 3741					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #: 3A		RRCID -> 282497	COMPL. DATE 10/11/1993	TOTAL DEPTH 3743	PERF. 3195	- 3205							
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #: 4A		RRCID -> 282498	COMPL. DATE 06/04/1993	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3178	- 3189							
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-				-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
*05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #: 5A		RRCID -> 282552	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3152	- 3276							
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-				-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
*05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #: 6A		RRCID -> 282553	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3157	- 3167							
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-				-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
*05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
-----															
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 1		RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3289	- 3299					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598								
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
BREWER, F. "A"		WELL #:		A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
THOMPSON, DAVE		WELL #:		3	RRCID ->	128862	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3267 - 3398
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
-----												
SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	47	2	N	7			55
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	68	2	N	30			85
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-	85	1	-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, DAVE				WELL #:	4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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	
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAPP				WELL #:	1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ERVIN				WELL #:	2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423 - 3443	
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
-----															
ROBERTS, ANNIE ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
J & J WHITESIDE INC.															
427649															
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JM INVESTMENTS, L.L.C.															
427733															
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430															
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.															
474070															
CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03	15 #	12	-0-	-3	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04	15 #	12	-0-	-3	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-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	
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	-	2439	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
*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-
-----											
HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	-	2486	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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	
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
05	93 #	NO RPT	-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
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-	-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	-0-
*04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
05	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												
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-	-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
*04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
05	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												
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-	-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-	-0-
05	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												
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-	-0-
02	112 #	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-	-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-	-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-	-0-
05	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												
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
05	0 W	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												
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-	-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-	-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-	-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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 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
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RED GAP OIL & GAS LLC				697026											
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2909 - 2968		
12	31 #		21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-				-0-
01	31 #		19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
02	28 #		21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-				-0-
03	18 R		18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RHYNE, J.V.				706379											
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF.	2352 - 2358		
12	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291											
HITTSO -C-				WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3163 - 3207		
12	271 R		271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-
01	229 R		229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-				-0-
02	188 R		188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-
03	218 R		218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-				-0-
04	195 R		195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
*05	211 R		211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
-----															
HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3730 - 3735		
12	904 R		904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-				-0-
01	761 R		761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-				-0-
02	628 R		628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-				-0-
03	724 R		724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-				-0-
04	648 R		648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-				-0-
*05	705 R		705	-0-	-0-	-0-	705	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		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 SAVED BY GRACE ENERGY LLC //CONT.// 749112  
 PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544  
 WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

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

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

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
 BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

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

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



EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J.C.		//CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
CARR, J.C.					WELL #: 1	RRCID -> 118201	COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3607	-	3617				
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
02		54 R		-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
03		275 R		-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-				-0-
04		142 R		-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
*05		210 R		-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
CARR, J. C.					WELL #: 2	RRCID -> 138545	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3913	-	3930				
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
02		27 R		-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
03		138 R		-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
04		71 R		-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
*05		105 R		-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
STOVALL, HOWARD SPENCER					824340 WELL #: 1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	-	3170				
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-				-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-				-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-				-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-
SPENCER					WELL #: 1A	RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	-	3166				
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-				-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-				-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-				-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-
EUDY					WELL #: 1	RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	-	3062				
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-				49
01		217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-				49
02		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				49
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				49
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-				49
*05		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				49
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF					833912 WELL #: 5	RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-	2385				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO.		//CONT.//		833912											
TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392			
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON, DALTON				901144											
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022															
-----															
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION				022922											
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011															
-----															
MITCHAM		WELL #:		2 C	RRCID ->	063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3638 - 3642			
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
-----															
ALVEY		WELL #:		1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
-----															
BROWN, HAROLD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727			
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			56
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			56
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			56
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			56
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			56
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	88	2	6	9	N	5			61

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
01		3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
02		2492 #	2190	-0-	-302	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
03		2759 #	2210	-0-	-549	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
04		3720	1855	-0-	-1865	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
05		3844	662	-0-	-3182	-0-	662	2		N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
-----														
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			25
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			25
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2		N	-0-			25
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			25
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			25
*05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			25
-----														
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			2
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			2
02		140 N	10	-0-	-130	-0-	10	2		N	-0-			2
03		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-			2
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			2
*05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			2
-----														
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			36
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			36
02		308 N	25	-0-	-283	-0-	25	2			N	-0-			36
03		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			36
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			36
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			36
-----															
CRAWFORD, A. D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566															
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
-----															
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			90
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			90
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			90
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			90
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			90
*05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			90
-----															
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706															
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			16
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			16
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	89 2		N	-0-			16
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			16
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			16
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 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

12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 1		N	-0-			65
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			65
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			65
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			65
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			65
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1065 2	2 9	N	2			142
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 2		N	-0-			142
02	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2		N	-0-			142
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			142
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			142
*05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			142

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	979 2	32 9	N	29			86
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	865 2	25 9	N	23			109
02	644 N	581	-0-	-63	-0-	556 2	25 9	N	23			132
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	674 2	23 9	N	21			153
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	719 2	23 9	N	21			174
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1011 2	23 9	N	21			195

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

12	310 N	268	-0-	-42	-0-	265 2	3 9	N	3			162
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-			162
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	261 2		N	-0-			162
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			162
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			162
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 2	4 9	N	4			166

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532 2	9 9	N	8			149
01	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1357 2	6 9	N	5			154
02	1344 N	1160	-0-	-184	-0-	1160 2		N	-0-			154
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1392 2	8 9	N	7			161
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907 2	3 9	N	3			164
*05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1919 2	4 9	N	4			168

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
-----														
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428														
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02		196 N	113	-0-	-83	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03		217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
-----														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061														
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			33
01		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			33
02		196 N	87	-0-	-109	-0-	87	2		N	-0-			33
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			33
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			33
*05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			33
-----														
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450														
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986														
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
-----														
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966														
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05		496 N	207	-0-	-289	-0-	207	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	99
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	99
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	99
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	99
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	99
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	99
-----												
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798												
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
GALLEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022															
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		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															
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776															
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979															
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046															
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884															
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820				
M	O	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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847				
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856				
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022														
-----														
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740				
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010				
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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-
-----														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250				
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3			145
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4			149
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3			152
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3			155
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	53	2	4	9	N	4			159
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	N	2			161

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563										
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563										
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
-----										
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490										
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			-0-
-----										
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653										
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			113
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					113
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					113
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					113
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			113
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			113
-----										
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330										
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563										
HAGAR		WELL #:	4	RRCID ->	254572	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3042 - 3072		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		WELL #:	105675	1	RRCID ->	032486	COMPL. DATE	04/04/1963	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	N/A	
WOODS, M. L.													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
-----													
WOODS, M. L.		WELL #:	2	RRCID ->	037199	COMPL. DATE	04/20/1965	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
C S J, INC.		WELL #:	121073	1	RRCID ->	063238	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	N/A	
DRAKE A													
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
CDJ OIL CO.		WELL #:	140598	2	RRCID ->	093449	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3368 - 3454	
STANSELL, W. G.													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
-----													
CROSSBOW RESOURCES, LLC		WELL #:	190494	1	RRCID ->	129120	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	950	PERF.	870 - 874	
COOPER													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939													
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716													
M	O	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724													
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
-----													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644													
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	NO RPT			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	NO RPT			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	NO RPT			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	NO RPT			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	NO RPT			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	NO RPT			-0-

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

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

-----  
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

12	341 N	112	-0-	-229	-0-	104	2	8	9	N	7					60
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	261	2	8	9	N	7					67
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	280	2	8	9	N	7					74
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7					81
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	433	2	8	9	N	7					88
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	459	2	18	9	N	16					104

-----  
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-

-----  
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL PLOWMAN AND VINES 254454  
WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

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

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

-----  
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			86
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			86
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			86
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			86
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			86
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			86

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733								
LAKE LEON				WELL #: 46	RRCID -> 192352	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2902	-	2946		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING, JOHN D.				464680								
LOWRANCE, L. A.				WELL #: 2	RRCID -> 040912	COMPL. DATE 11/23/1966	TOTAL DEPTH 1727	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOWRANCE, L. A.				WELL #: 3	RRCID -> 107915	COMPL. DATE 08/26/1983	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1694	-	1698		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 206588	COMPL. DATE 02/09/2004	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3006	-	3290		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
CRAWFORD B				WELL #: 2SW	RRCID -> 244086	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4590	-	4890		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOWRANCE INC.				511345								
WEST, D. J. #3				WELL #: 3	RRCID -> 087783	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1891	-	1895		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276 3		N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110															
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			83
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
-----															
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MURDOCH, K. E. 593995															
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
NT MINERALS, LLC 615872													
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589													
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	EOM BALANCE
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		24
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		24
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		24
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		24
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		24
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		24
-----													
PENDRAGON OIL CO. 651162													
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322													
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		1
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		1
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		1
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		1
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		1
05		0 N	NO RPT	-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													
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		2
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		2
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		2
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		2
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		2
05		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													
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		12
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		12
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		12
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		12
*04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		12
05		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. 3881 - 3920													
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2		N	-0-		17
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		17
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		17
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		17
04		720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2		N	-0-		17
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		17

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
PETEX //CONT.// 659782													
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980										TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3461 - 3482
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	617 2	30 9	N	27			37	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	618 2	22 9	N	20			57	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	516 2	19 9	N	17			74	
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	597 2	33 9	N	30			104	
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	588 2	18 9	N	16			120	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572 2	17 9	N	15			135	
-----													
REO OPERATING LLC WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973										TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
DRAKE													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
RONNING GAS AND OIL LLC WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982										TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3755 - 3761
WHITE													
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-	
-----													
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993										TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3529 - 3839
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
S & R GAS CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985										TOTAL DEPTH	1692	PERF.	313 - 322
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985										TOTAL DEPTH	400	PERF.	292 - 322
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
S & R GAS //CONT.// 740896															
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	258	2	34	9	N	31			257
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	261	2	36	9	N	33			290
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	204	2	23	9	N	21			311
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	231	2	30	9	N	27			338
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	201	2	42	9	N	38	137	1	239
*05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	247	2	26	9	N	24			263
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446														
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
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
-----														
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285														
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A														
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
-----														
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285																
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864																
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
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN																
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
*07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
*08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	116	55	3			Y	-0-				-0-
12		166 N	50	-0-	-116	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
ARBEN OIL, INC. 028802																
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	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																
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
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
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3		N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 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	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3		N	-0-		-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	671 3		N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
*05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 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 #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964		
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
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
-----										
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880		
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3	N	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938		
12	2263 N	1476	-0-	-787	-0-	1456 3	20 9 N	18		49
01	2263 N	1834	-0-	-429	-0-	1790 3	44 9 N	40	76 1	13
02	1680 N	1187	-0-	-493	-0-	1154 3	33 9 N	30		43
03	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	1205 3	44 9 N	40	63 1	20
04	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1325 3	33 9 N	30		50
*05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1411 3	22 9 N	20		70
-----										
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
-----										
WEST, C. K. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904		
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N 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-



EDGAR DAVIS (MORRIS) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC GUY RANCH		27577 600 730462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
GUY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442					
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437					
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD													
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462													
GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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													
-----													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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													
-----													
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942													
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
H. D. INVESTMENTS 340219													
BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023													
-----													
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		482	2		N	-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		419	2		N	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		312	2		N	-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-
*05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		463	2		N	-0-
-----													

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
DWORSKY "A"		WELL #:		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946				
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005												

ELMDALE, S. (CADD0)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
ESTES, N. A.		WELL #:		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
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

ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
FLOYD, JAMES W.		WELL #:		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
D.J. & T. ENERGY		196227										
SEALY SMITH "B"		WELL #:		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	82	1	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	10	1	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
MONTE WATSON CONE		WELL #:		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO									
BLACK BANDANA LLC				072506												
WATSON, H. D.				WELL #:	1	RRCID ->	017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558	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	BALANCE	
12	573 S	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-				22	
01	715 S	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3		N	-0-				22	
02	444 S	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3		N	-0-				22	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	551 S	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		N	-0-				22	
*04	770 S	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3		N	-0-				22	
05	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				22	
-----																
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284												
RITCHIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
MONTY WATSON CONE				WELL #:	19	RRCID ->	042808	COMPL. DATE	07/10/1967	TOTAL DEPTH	3971	PERF.	3598 - 3612			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	31			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	31			N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	31			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	31			N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	31			N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	31			N	-0-				-0-	
-----																
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	1B	RRCID ->	045215	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3630 - 3642			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
MONTE WATSON CONE				WELL #:	110	RRCID ->	047781	COMPL. DATE	11/21/1969	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
05	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				84													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				N	-0-					-0-	
-----																	
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				25													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				N	-0-					-0-	
-----																	
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	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									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	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									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				28													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222													
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
BLACK BANDANA LLC		072506						CNTY: PALO PINTO							
MANSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 3680 - 3696					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			46	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			46	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			46	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			46	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			46	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			46	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703						CNTY: PALO PINTO							
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045					
12	2573 X	2264	-0-	-309		-0-	2262 3	2 9	N	2				37	
01	2511 X	2177	-0-	-334		-0-	2171 3	6 9	N	5				42	
02	2240 X	2076	-0-	-164		-0-	2074 3	2 9	N	2				44	
03	2480 X	2180	-0-	-300		-0-	2179 3	1 9	N	1				45	
04	2250 X	2020	-0-	-230		-0-	2018 3	2 9	N	2				47	
05	2294 X	2052	-0-	-242		-0-	2052 3		N	-0-				47	
PITCOCK, INC.		665870						CNTY: PALO PINTO							
GREEN, F.		WELL #: 10		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 4144 - 4149					
12	155 N	82	-0-	-73		-0-	82 2		N	-0-				10	
01	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137 2		N	-0-				10	
02	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121 2		N	-0-				10	
03	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138 2		N	-0-				10	
04	127 N	127	-0-	-0-		-0-	127 2		N	-0-				10	
05	124 N	115	-0-	-9		-0-	115 2		N	-0-				10	
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222						CNTY: PALO PINTO							
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.// 28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222														
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803								
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EMORY (LAKE)		28947 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4C		RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643								
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 1		RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
ENLOW (CADD)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324														
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819								
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH								
CLAPP, BUDDY		155204														
CREECH		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
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	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	BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 224813			COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844		
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	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											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID -> 227484			COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686		
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID -> 227485			COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566		
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-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 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
-----													
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3	N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	3	N	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-		46	3	N	-0-			-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3	N	-0-			-0-
*04	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	3	N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GREENHAW, MORRIS R.				331530									
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3	N	-0-			-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3	N	-0-			-0-
-----													
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-		14	3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	3	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3	N	-0-			-0-
-----													
MCDANIEL RANCH UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	245120	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1806 - 1819	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ERNEST REICH			29235 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND					
CHAMBERS, R. H. LLC			143549												
BACON, J. R.			WELL #:	2	RRCID ->	017625	COMPL. DATE	12/11/1959	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3098 - 3106			
M	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
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2		N	-0-					-0-
01	403 N	288	-0-	-115 B	-0-	288	2		N	-0-					-0-
02	336 N	318	-0-	-18 B	-0-	318	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-					-0-
*05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
-----															
SCHOOR, ALBERT ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	017626	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	N/A			
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-					79
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-					79
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-					79
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-					79
*05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-					79
-----															
3 S PRODUCTION, INC. REICH, ERNEST			WELL #:	1	RRCID ->	072933	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	N/A			
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-					-0-
*05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-					-0-
-----															
REICH, CARL			WELL #:	1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF.	N/A			
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-					-0-
*05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
-----															
REICH, TIMOTHY E.			WELL #:	1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3165 -	3186		
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	469	3	2	9	N	2				72
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	459	3	2	9	N	2				74
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	322	3	2	9	N	2	46	1		30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	361	3	2	9	N	2				32
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	344	3	1	9	N	1				33
*05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-					33
-----															
DENT, DONNIE D.			WELL #:	1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 -	3228		
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	342	3	9	9	N	8				114
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	335	3	19	9	N	17				131
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	274	3	4	9	N	4	121	1		14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	307	3	22	9	N	20				34
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	292	3	9	9	N	8				42
*05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	304	3	10	9	N	9				51

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 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
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		39
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		39
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		39
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EUREKA (CADD0)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	974	-0-	-196	-0-	974	2	N	-0-		-0-
*05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890	
12	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	975	2	N	-0-		-0-
*05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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			
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
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	655	-0-	-337	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	373	-0-	-587	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-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			
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
12	4805	4273	-0-	-532	17119	4273	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4805	4386	-0-	-419	16700	4386	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4340	2843	-0-	-1497	15203	2843	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4805	4872	-0-	67	15270	4872	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4320 #	NO RPT	-0-	-4320	10950			N	NO RPT		-0-
05	4371 #	NO RPT	-0-	-4371	6579			N	NO RPT		-0-

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WYLIE, FRED, JR.		945475									
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754			
M	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
12	1364 N	1040	-0-	-324	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911			
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
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
HAGAR		WELL #: 1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118			
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57

HAGAR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2022 - WELL PLUGGED 2/28/2022

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	O	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
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACKWELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----														
TK OPERATING JAMESON		860912						CNTY: EASTLAND						
JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
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
-----														
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 3258 - 3280				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
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
-----														
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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	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
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-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	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				
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23 2	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223										
ALLEN-FORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148439		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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-
-----												
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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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				
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
-----												
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	1			28
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	1			29
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	1			30
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----												
FORET (MISS)				31960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY				800281								
DANIELS				WELL #: 2	RRCID -> 082394	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3852	PERF. 3714 - 3730				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166 7		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/14/2022								
-----												
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				
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05		93 N	64	-0-	-29	63 3	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
COWLEY				WELL #: 1	RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 4954 - 5049				
12		31 N	20	-0-	-11	20 3		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	26 3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
*05		170 N	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
-----												
MURRAY, L. D.				WELL #: 2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 4974 - 5076				
12		186 N	133	-0-	-53	133 3		N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8	147 3		N	-0-			-0-
02		140 N	115	-0-	-25	115 3		N	-0-			-0-
03		124 N	97	-0-	-27	97 3		N	-0-			-0-
04		150 N	59	-0-	-91	59 3		N	-0-			-0-
05		124 N	76	-0-	-48	76 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				
12		1559	1559	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			18
01		1304	1304	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			18
02		915	915	-0-	-0-	915 2		N	-0-			18
03		1380 N	1380	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			18
04		1155 N	1155	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			18
*05		1143 N	1143	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			18

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310					
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
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				8
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				8
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-				8
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				8
04	270 #	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-				8
05	279 #	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-				8
-----															
RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250							
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				3
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				3
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-				3
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				3
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				3
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				3
-----															
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102							
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
-----															
LONG, TONY "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240							
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				19
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				19
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				19
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				19
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				19
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				19
-----															
RUTHERFORD, C. C.		738136		WELL #: 1		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #: 1		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990					
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
05	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-				-0-



FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY TUCKER		//CONT.// //CONT.//	32300 500 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
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
				WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035	-	3052		
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				21	
01		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				21	
02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-				21	
03		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				21	
04		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-				21	
05		155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-				21	
				WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935	-	2950		
				WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935	-	2950		
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-	
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-	
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-				-0-	
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-	
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-	
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-	
				WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920	-	2963		
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-	
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-	
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-				-0-	
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-	
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-	
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A				
12	14B2	EXT	363	-0-	363	504	363	2			N	-0-				42	
01		924 R	420	-0-	-504	-0-	420	2			N	-0-				42	
02		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				42	
03		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				42	
04		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				42	
05		434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-				42	
				WELL #:	1	RRCID ->	202397	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2907	-	2940		
12		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2967	-	2992		
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				7	
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				7	
02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				7	
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				7	
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				7	
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				7	

-----														
FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//		927886										
SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2956	-	3002
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			9	
01		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			9	
02		252 #	143	-0-	-109	-0-	143 2		N	-0-			9	
03		279 #	164	-0-	-115	-0-	164 2		N	-0-			9	
04		270 #	138	-0-	-132	-0-	138 2		N	-0-			9	
05		279 #	147	-0-	-132	-0-	147 2		N	-0-			9	
-----														
SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2968	-	3001
12		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			8	
01		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			8	
02		252 #	143	-0-	-109	-0-	143 2		N	-0-			8	
03		279 #	165	-0-	-114	-0-	165 2		N	-0-			8	
04		270 #	138	-0-	-132	-0-	138 2		N	-0-			8	
05		279 #	148	-0-	-131	-0-	148 2		N	-0-			8	
-----														
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #:		2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965
FRALEY, JOE														
12		756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-	
01		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-	
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-	
03		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-	
04		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-	
*05		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-	
-----														
B.J. ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946	-	2956
12		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-	
01		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-	
02		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-	
03		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-	
04		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-	
*05		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-	
-----														
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934	-	2944
12		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-	
01		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-	
02		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-	
03		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-	
04		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-	
*05		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-	
-----														
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938	-	2952
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-	
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-	
02		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-	
03		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-	
04		506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-	
*05		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796  
 EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	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

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

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

12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			19
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			19
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			19
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			19
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2		N	-0-			19
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			19

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

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

FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
		WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748								
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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
		WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON		32575 500 016944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

FRANK DOSS (DUFFER) EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		//CONT.//	32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD				
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	EOM BALANCE
		256790								
		WELL #:	1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4002 - 4008
12	426 N	426	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
*03	604 X	604	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		881442				EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
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	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 3998 - 4004
12	0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57 7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019								

FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
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	EOM BALANCE
		088563								
		WELL #:	1	RRCID ->	075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CC OIL & GAS RAGLIN		140617				EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
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	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
12	263 N	263	-0-	-0-	260 3	3 9	N	3		359
01	235 N	235	-0-	-0-	233 3	2 9	N	2		361
02	199 N	199	-0-	-0-	196 3	3 9	N	3		364
03	234 N	234	-0-	-0-	231 3	3 9	N	3		367
04	256 N	256	-0-	-0-	253 3	3 9	N	3		370
*05	281 N	281	-0-	-0-	279 3	2 9	N	2		372

SQUYRES OIL CO., INC. GOSWICK, J. H.		810818				EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
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	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON		32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
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	EOM BALANCE
		112251								
		WELL #:	1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-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		
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	
-----												
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	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		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
03	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-	
-----												
PETEX		659782										
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3716 - 3726		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3754 - 3764		
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		31	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		31	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		31	
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		31	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		31	
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		31	
-----												
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		42	

FRENCH (4150)		//CONT.// 32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675									
HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4130 - 4135	
M	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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
M	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
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		72
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		72
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2	N	-0-		72
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-		72
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2	N	-0-		72
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		72

  

GAILEY (CADD0)		33707 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2326 - 2355	
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

GAILY (CONGL.)		33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621		PERF. 3075 - 3085	
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3029 - 3036	
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060	
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	N	-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	N	-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	N	-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	466	3	N	-0-
*05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	3	N	-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

12		713 N	659	-0-	-54	-0-	17	1	642	3	N	-0-
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	15	1	643	3	N	-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	3	N	-0-
03		651 N	633	-0-	-18	-0-	18	1	615	3	N	-0-
04		630 N	619	-0-	-11	-0-	19	1	600	3	N	-0-
05		682 N	631	-0-	-51	-0-	20	1	611	3	N	-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

12	14B2	EXT	505	-0-	505	4353	505	3		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	589	-0-	589	4942	589	3		N	-0-	-0-
02		5896 X	954	-0-	-4942	-0-	954	3		N	-0-	-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-	-0-
*04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-	-0-
*05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-	-0-

OXXN 630579  
 DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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



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	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
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180						
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					361
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-					361
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					361
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-					361
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-					361
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-					361
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-					361
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-					361
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-					361
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					361
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					361
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					361

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202						
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					1
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-					1
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					1
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-					1
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-					1
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-					1
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-					1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200						
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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	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
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		39
*07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		39
*08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		39
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		39
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		39
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		39
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		39
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		39
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		39
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		39

DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3111 - 3121
*06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO)		34368 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
RJD ENERGY, LLC		714310									
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3960 - 3970
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT		26
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT		26
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

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142									
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4010 - 4020
12		440 N	440	-0-	-0-	438 2	2 9	Y	2		2
01		434 N	424	-0-	-10	423 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
02		392 N	347	-0-	-45	346 2	1 9	Y	1		1
03		434 N	329	-0-	-105	328 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
04		420 N	311	-0-	-109	310 2	1 9	Y	1		1
05		372 N	327	-0-	-45	326 2	1 9	Y	1	2 1	-0-

-----												
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		2393 N	2257	-0-	-136 B	-0-	2249 2	8 9	N	7	142 1	72
01		2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2853 2	51 9	N	46	37 1	81
02		2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2586 2	72 9	N	65	67 1	79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2809 2	44 9	N	40		119
04		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2429 2	58 9	N	53		172
*05		2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2846 2	59 9	N	54	157 1	69
-----												
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		
-----												
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740		
-----												
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
-----												
SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298		
-----												
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
-----												
SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266		
-----												
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		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		
-----												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE )		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235				
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
12	248 N	175	-0-	-73	-0-		3	1	172	3	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-		10	1	162	3	N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-		13	1	118	3	N	-0-			-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-		11	1	95	3	N	-0-			-0-
04	180 N	5	-0-	-175	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-		2	3			N	-0-			-0-
-----															
COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BPA OILFIELD SERVICES				085371					CNTY: COLEMAN						
WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GLEN COVE (JENNINGS)				35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN							
BPA OILFIELD SERVICES				085371											
VINCENT, FRED		WELL #:		1 T	RRCID ->	017722	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3231 - 3256				
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3		N	-0-				-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	3		N	-0-				-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3		N	-0-				-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	3		N	-0-				-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	3		N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750				CNTY: COLEMAN			
PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3557 - 3567
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BPA OILFIELD SERVICES				085371							
WHITTINGTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132 - 3140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BPA OILFIELD SERVICES				085371				CNTY: COLEMAN			
MAY, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2877 - 2986
12	1488 #	133	-0-	-1355	-0-	133	3	N	-0-		-0-
01	1488 #	198	-0-	-1290	-0-	198	3	N	-0-		-0-
02	1344 #	284	-0-	-1060	-0-	284	3	N	-0-		-0-
03	1395 #	322	-0-	-1073	-0-	322	3	N	-0-		-0-
04	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.// 35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
BPA OILFIELD SERVICES		//CONT.// 085371		WELL #:		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
12		372 #	318	-0-	-54	-0-	318 3			N	-0-		
01		372 #	340	-0-	-32	-0-	340 3			N	-0-		
02		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-		
03		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-		
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-		
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		
-----													
STEVENS		WELL #:		2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988			
12		372 #	318	-0-	-54	-0-	318 3			N	-0-		
01		372 #	339	-0-	-33	-0-	339 3			N	-0-		
02		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-		
03		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-		
04		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-		
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		
-----													
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		WELL #:		2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
J.W.S.		427277		WELL #:		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910			
MAY, H. M.		WELL #:		2		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019													
-----													
K & W VANPELT COMPANY		448748		WELL #:		1		RRCID -> 094998		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169	
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1		RRCID -> 094998		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
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	
-----													
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC		584556		WELL #:		2		RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845	
ALLEN		WELL #:		2		RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92	

GLENDA SUE, S. (CONGL)			35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351											
BUSSEY			WELL #: 1		RRCID -> 187448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202			
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655								CNTY: STEPHENS			
LEWELLING "A"			WELL #: 1		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982				TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009			
12	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	640	-0-	-380	B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FLOYD, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548			
12	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
*04	1406 N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-				N	NO RPT			-0-
GLOBE (DUFFER)			35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.			641520											
TOLAND			WELL #: 1		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983				TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865			
12	14B2 EXT	85	-0-	85		170	85	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	242	-0-	242		412	242	2		N	-0-			-0-
02	0 W	220	-0-	220		632	220	2		N	-0-			-0-
03	0 W	235	-0-	235		867	235	2		N	-0-			-0-
04	0 W	180	-0-	180		1047	180	2		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		1047				N	NO RPT			-0-
TOLAND			WELL #: 2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983				TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915			
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			87
02	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	2		N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			87
05	2 N	NO RPT	-0-	-2		-0-				N	NO RPT			87
GONDAY (CONGL.)			35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177											
GARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985				TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022														

GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3373 - 3385		
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
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	18
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	18
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	18
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	18
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	18
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	18

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164										
OSBORNE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909		
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
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSON, ROY E.		502753		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BATEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945		
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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										
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12



OIL AND GAS DIVISION

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			
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
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053			
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			95
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			95
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			95
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			95
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			95
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			95
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073					
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			104
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			104
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			104
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			104
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			104
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			104
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3210					
12	155	X	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			133
01	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-			133
02	84	X	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-			133
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			133
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			133
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			133
GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955			
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	624	2	58	9	N	53			75
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	598	2	56	9	N	51			126
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	557	2	58	9	N	53			179
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	512	2	75	9	N	68	178	1	69
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	721	2	75	9	N	68			137
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	619	2	46	9	N	42			179
GRAFORD (ATOKA CONGL.)		36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4432 - 4442			
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
01	930	N	430	-0-	-500	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02	756	N	337	-0-	-419	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	478	-0-	-607	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000									
JADE		WELL #:		1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							58
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1		59
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1		60
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		60
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-		60
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		60
-----													
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4405 - 4413	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #:		1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3520 - 3530	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-		-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
-----													
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990									
BARNETT, R. S.		WELL #:		1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808		PERF. N/A	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		18
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-		18
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128	2			N	-0-		18
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-		18
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		18
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		18
-----													
EL RAN, INC.				250555									
GAULDIN		WELL #:				RRCID -> 062431		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 4254		PERF. N/A	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2014													
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MCCALL H. E.		WELL #:		1		RRCID -> 069719		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH 4850		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

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	AMT	CODE	BALANCE
-----																
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK								
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880												
KING, WILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A					
-----																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
PROCO OPERATING CO., INC.				679595												
COOK, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4466 -	4470				
-----																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 -	4349				
-----																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
CLAYTON, C. P.				WELL #: 5	RRCID -> 031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 -	4375				
-----																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
KEECHI CREEK FARM				WELL #: 1	RRCID -> 064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A					
-----																
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
SKY RESOURCES, INC.				786408												
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 T	RRCID -> 064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 -	0				
-----																
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-				
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-	-0-				
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	-0-				
03	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	3			N	-0-	-0-				
04	510 N	325	-0-	-185	-0-	325	3			N	-0-	-0-				
05	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-	-0-				

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M	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
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		135
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		135
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		135
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		135
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		135
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		135

GRAFORD (CADDU 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

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

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

12	186 #	139	-0-	-47	-0-	26 1	113 2	N	-0-	-0-
01	248 #	68	-0-	-180	-0-	13 1	55 2	N	-0-	-0-
02	224 #	135	-0-	-89	-0-	28 1	107 2	N	-0-	-0-
03	248 #	92	-0-	-156	-0-	20 1	72 2	N	-0-	-0-
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	32 1	109 2	N	-0-	-0-
*05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	43 1	121 2	N	-0-	-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

12	943 R	943	-0-	-0-	-0-	176 1	767 2	N	-0-	134
01	968 R	968	-0-	-0-	-0-	191 1	777 2	N	-0-	134
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	173 1	664 2	N	-0-	134
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	169 1	609 2	N	-0-	134
04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	185 1	625 2	N	3	137
						3 9				
*05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	178 1	504 2	N	3	140
						3 9				

BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

12	589 #	247	-0-	-342	-0-	247 3		N	-0-	-0-
01	589 #	230	-0-	-359	-0-	230 3		N	-0-	-0-
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	-0-
03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-
04	330 #	289	-0-	-41	-0-	289 3		N	-0-	-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	56
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	56
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	56
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	56
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	56
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	56

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001  
 HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

12		496 #	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					121
01		496 #	339	-0-	-157	-0-	339	2			N	-0-					121
02		448 #	291	-0-	-157	-0-	291	2			N	-0-					121
03		2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2733	2	6	9	N	5					123
04		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1954	2	12	9	N	11	3	8			126
*05		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					126

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 LEXGAS, INC. 500222  
 HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			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

12		3100 N	627	-0-	-2473	77820	627	2			N	-0-					128
01		3100 N	1273	-0-	-1827	75993	1170	2	103	9	N	94	174	1			48
02		2800 N	927	-0-	-1873	74120	827	2	100	9	N	91					139
03		3100 N	928	-0-	-2172	71948	880	2	48	9	N	44					183
04		3000 N	781	-0-	-2219	69729	739	2	42	9	N	38					221
*05		3100 N	766	-0-	-2334	67395	724	2	42	9	N	38	173	1			86

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958

12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04		420 N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-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

12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060		
HART RANCH												
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
-----												
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940		
MCCLURE												
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459		
MCAVOY, MARTHA												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----												
TRI STATE LEASING CORP.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346		
HALSELL "C"												
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	0 N	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
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311		
HALSELL, J. R. "B"												
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-

M		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
-----													
GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1		RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3232 - 3283
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			19
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-			19
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			19
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			19
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			19
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			19
-----													
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507						CNTY: PALO PINTO			
GAULDIN NE		WELL #:		1		RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF.	3206 - 3266
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	995	-0-	-97	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
*05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
12	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
-----													
GRAFORD, S. (CONGL.)				36263	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142									
SIKES, H. L.		WELL #:		1		RRCID ->	056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	N/A
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2		N	-0-			-0-
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2		N	-0-			-0-
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
-----													
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A		RRCID ->	059668	COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457	PERF.	4080 - 4098
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1		119
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1		120
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			120
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			120
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			120
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			120

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4116 - 4129	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170	
12	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1687	2	4 9	N	4			155
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1697	2	7 9	N	6			161
02	1400 N	1038	-0-	-362	-0-	1038	2		N	-0-			161
03	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2		N	-0-			161
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1601	2	35 9	N	32	170 1		23
*05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6 9	N	5			28
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455	
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			16
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			16
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-			16
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			16
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	1 5		15
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			15
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			31
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			31
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2		N	-0-			31
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			31
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			31
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			31



GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1054	N	651	-0-	-403	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A			
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	164
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	164
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	164
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	164
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	164
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	164
-----															
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A			
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
*01	620	N	206	-0-	-414	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
05	713	N	368	-0-	-345	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
-----															
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4212 - 4232			
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
-----															
GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452											
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID ->	116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3209 - 3215			
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A			
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452														
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265						
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
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-					-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-					-0-
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	-0-	576	2		N	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-					-0-
*05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					-0-
-----																
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166						
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373						
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-					-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-					-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191						
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					-0-
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-
-----																
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350						
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-					-0-
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					-0-
-----																
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3170 - 3298
M	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
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-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
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2	N	-0-			-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2	N	-0-			-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4889 - 4960
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-	
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2	N	-0-			-0-	
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	730	2	N	-0-			-0-	
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2	N	-0-			-0-	
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-	
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2	N	-0-			-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	3777 - 5484
LANGDON		WELL #:		2									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5793 - 5813
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	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
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-		12
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-		12
02	DLQ G-10	188	-0-	188	188	14	1	174	3	Y	-0-		12
03	DLQ G-10	130	-0-	130	318	12	1	118	3	Y	-0-		12
*04	421 N	103	-0-	-318	-0-	8	1	62	3	Y	30		42
						33	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42

-----																		
GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOOD							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368						
M	O	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
-----																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300						
12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1826	3	N	-0-					-0-
01		2325 X	2001	-0-	-324	-0-	-0-	147	1	1854	3	N	-0-					-0-
02		2100 X	1793	-0-	-307	-0-	-0-	147	1	1646	3	N	-0-					-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1861	3	N	-0-					-0-
*04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1617	3	N	-0-					-0-
*05		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1805	3	N	-0-					-0-
-----																		
SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN NUTT		WELL #:		354655 2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726						
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					16
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					16
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					16
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					16
*04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					16
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610		
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
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 2		N	-0-			8
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		N	-0-			8
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 2		N	-0-			8
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-0-			8
04	480 N	408	-0-	-72	-0-		408 2		N	-0-			8
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			8
-----													
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4321 - 4330		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
-----													
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442 - 4462		
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			24
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		N	-0-			24
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-			24
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			24
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2		N	-0-			24
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			24
-----													
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 - 3370		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-		90 2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-		87 2		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-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		
12	248 N	128	-0-	-120	-0-		128 2		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 2		N	-0-			-0-
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2		N	-0-			-0-
-----													
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332		
12	992 N	972	-0-	-20	-0-		972 2		N	-0-			-0-
01	992 N	937	-0-	-55	-0-		937 2		N	-0-			-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935 2		N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983 2		N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	969	-0-	-54	-0-		969 2		N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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-
-----														
G & F OIL, INC.				292000				CNTY: HOOD						
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: HOOD						
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258	
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.				053974										
PARKS, J. W. "A"				WELL #:	112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GRANDBURY, E. (CONGL.)				36363 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD						
TEP BARNETT USA, LLC				842986										
LITTLE HOSS				WELL #:	M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	5896 - 5927	
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC		072504								
NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751		
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
12	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
02	196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT		-0-

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412						CNTY: PARKER		
BURKHALTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534		N	NO RPT		-0-
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-

GOUGE		WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218						CNTY: PARKER		
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624		
12	7564 X	6802	-0-	-762 B	-0-	6802 2	Y	-0-		109
01	7378 X	6414	-0-	-964 B	-0-	6407 2	7 9 Y	6		115
02	6664 X	5853	-0-	-811 B	-0-	5842 2	11 9 Y	10		125
03	7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	7296 2	13 9 Y	12		137
04	7020 X	6489	-0-	-531 B	-0-	6478 2	11 9 Y	10		147
05	6789 X	6778	-0-	-11 B	-0-	6754 2	24 9 Y	22		169

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		
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067 3	1 9 N	1		23
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957 3	2 9 N	2		25
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	773 3	4 9 N	4		29
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1001 3	4 9 N	4		33
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1091 3	13 9 N	12		45
*05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163 3	2 9 N	2		47

CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580		
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-		-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	494 3	N	-0-		-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3	N	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
05	744 N	536	-0-	-208	-0-	536 3	N	-0-		-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
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	
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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OXXN				630579								
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4550 - 4660	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
05	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

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
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
02	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938	2			N	-0-				-0-
05	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	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

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
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	957	3	19	9	N	17	178	1		5
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	949	3	20	9	N	18				23
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	835	3	19	9	N	17				40
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	969	3	42	9	N	38				78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

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
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-				-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-				-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-				-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-				-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

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
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLARD, JAMES 924326  
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

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
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 STOVALL, HOWARD 824340  
 ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

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
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-				120
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-				120
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	3			Y	-0-				120
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-				120
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-				120
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				120

O		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
GREEN SHOW (UPPER CADDO) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340																
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799																
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-				-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-				-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-		82	3			N	-0-				-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-		91	3			N	-0-				-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-				-0-
*05	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-				-0-
GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
DINO OPERATING LLC 220719																
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
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																
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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																
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-				-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2			N	-0-				-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT				-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																
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
KATSCO ENERGY, INC.		451645								
SEARS, LANCE		WELL #:	2	RRCID ->	185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 6865 - 6873	
M	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
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-		117
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-		117
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		117
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-		117
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3	N	-0-		117
05	434 N	217	-0-	-217	-0-	217 3	N	-0-		117

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
US. FUELS, INC.		879264								
STROBBEL		WELL #:	1C	RRCID ->	176072	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3730 PERF. 3675 - 3679	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
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

HA DA CA (CHAPPEL REEF)		37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
R & D OPERATING, INC.		685874								
MASHBURN		WELL #:	1	RRCID ->	109049	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	2042 PERF. 1958 - 1981	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
BLACK, HAROLD		WELL #:	6201	RRCID ->	156104	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3560 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355								
HANVEY-FEE		WELL #:	11	RRCID ->	162796	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3640 - 3643	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938 PERF. 3790 - 3810	
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1115	-0-	-285	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
*05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		60
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		60
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	420 3		N	-0-		60
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		60
04		540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		N	-0-		60
*05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		60
-----												
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	729 3	2 9	N	2		57
01		868 N	736	-0-	-132	-0-	736 3		N	-0-		57
02		672 N	627	-0-	-45	-0-	627 3		N	-0-		57
03		744 N	692	-0-	-52	-0-	682 3	10 9	N	9		66
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	684 3	32 9	N	29		95
*05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		95
-----												
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	307 3	28 9	N	25		124
01		341 N	297	-0-	-44	-0-	278 3	19 9	N	17		141
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	201 3	14 9	N	13		154
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	340 3	22 9	N	20		174
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	345 3	32 9	N	29	136 1	67
*05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	327 3	8 9	N	7		74
-----												
GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
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
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		-0-
*05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.//		37758 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID -> 077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4469 - 4487				
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-			-0-

H. & R. (BEND CONGL)		WELL #:		1	RRCID -> 099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4580 - 4675				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		WELL #:		9	RRCID -> 138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3584 - 3600				
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3474 - 3480				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A				
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-

-----														
HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-			-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	130 2			Y	-0-			-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			Y	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488				
12		775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2			N	-0-			17
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-			17
02		700 N	636	-0-	-64	-0-	636 2			N	-0-			17
03		744 N	655	-0-	-89	-0-	655 2			N	-0-			17
04		750 N	610	-0-	-140	-0-	610 2			N	-0-			17
05		713 N	596	-0-	-117	-0-	596 2			N	-0-			17
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659				
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			-0-
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	222 2			N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2			N	-0-			-0-
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798		PERF. 3686 - 3692				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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				
12		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2			N	-0-			157
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			157
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			157
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-			157
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			157
*05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 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				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3795 - 3800
KUPP												
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
-----												
HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516
MURDOCK NO. 2												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570		
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			75
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			75
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			75
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	50	1	25
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			12
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			12
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			12
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			12
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			12
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			12
-----												
WRIGHT & HARRELL		162795		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

-----															
HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586															
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 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
-----															
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			65
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			65
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			65
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			65
05		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			65
-----															
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514															
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			21
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			21
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			21
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			21
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			21
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			21
-----															
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05		3 N	NO RPT	-0-	-3	-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															
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
DJ & T SERVICES, LLC 221680															
PROSPER BEND GAS WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
HARDY (MARBLE FALLS)												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.												
RANKIN, RAY												
39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
058851												
WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841												
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
-----												
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
-----												
RANKIN, RAY												
WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818												
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
-----												
HARKEN (CONGLOMERATE)												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
PARKS S.J.UNIT												
39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
427406												
WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0												
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-
*05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-
-----												
YOUNG												
WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
RHYNE, J.V.												
GATLIN												
706379												
WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0												
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 N	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
-----												
TARPON OIL & GAS CO.												
ROCKING "R" RANCH												
836178												
WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499												
12		3162 X	2517	-0-	-645	-0-	2517	3			N	-0-
01		3224 X	1200	-0-	-2024	-0-	1200	3			N	-0-
02		2912 X	2092	-0-	-820	-0-	2092	3			N	-0-
03		3224 X	2245	-0-	-979	-0-	2245	3			N	-0-
04		2670 X	2479	-0-	-191	-0-	2479	3			N	-0-
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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		
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
-----														
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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		
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		114
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		114
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		114
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		114
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		114
*05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		114
-----														
CARWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3329 - 3340		
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
*05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
-----														
HARRIS (MARBLE FALLS)				39241 666	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.				641520										
HARRIS, ROY L.				WELL #:	2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3775 - 3777		
12		589 N	486	-0-	-103	-0-	463	2	23	9	N	21		70
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	495	2	17	9	N	15		85
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	467	2	22	9	N	20		105
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	456	2	33	9	N	30		135
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	436	2	48	9	N	44	177 1	2
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		2
-----														
HARRIS, ROY L.				WELL #:	5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3743 - 3751		
12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	28	9	N	25		131
01		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2235	2	42	9	N	38	175 1	4
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	N	15		19
03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	N	8		27
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2142	2	11	9	N	10		37
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		37
-----														
HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222										
HART RANCH				WELL #:	8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4144 - 4159		
12		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-		-0-
01		465 N	174	-0-	-291 B	-0-	174	2			N	-0-		-0-
02		420 N	160	-0-	-260 B	-0-	160	2			N	-0-		-0-
03		434 N	170	-0-	-264 B	-0-	170	2			N	-0-		-0-
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-		-0-
*05		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-		-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140
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
12		1240 N	686	-0-	-554 B	-4386	686 2	N	-0-			-0-
01		930 N	668	-0-	-262 B	-4386	668 2	N	-0-			-0-
02		868 N	505	-0-	-363 B	-4386	505 2	N	-0-			-0-
03		682 N	648	-0-	-34 B	-4386	648 2	N	-0-			-0-
04		660 N	890	-0-	230 B	-4156	890 2	N	-0-			-0-
05		558 N	649	-0-	91 B	-4065	649 2	N	-0-			-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO				
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)				39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH 867		WELL #:		L 1	RRCID ->	254324	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4580 - 4588
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-			-0-
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	201 2	N	-0-			-0-
03		341 N	237	-0-	-104	-0-	237 2	N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
05		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564 - 4606
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2	N	-0-			-0-
02		532 N	440	-0-	-92	-0-	440 2	N	-0-			-0-
03		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2	N	-0-			-0-
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-			-0-
*05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH 23		WELL #:		4	RRCID ->	164302	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4108 - 4118
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			23
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			23
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			23
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			23
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			23
05		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	Y	-0-			23
-----												
HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID ->	164303	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3804 - 3814
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215								
HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258		
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
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	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		
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	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		
12	137	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		37
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110		
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522		
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		47
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

HART RANCH (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. BOWDEN-BANE		//CONT.// 39408 600 679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 4		RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1432 - 1494				
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
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		824339 WELL #: 6		RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1391 - 1450				
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-

  

HART RANCH (STRAWN 2850) KEATING ENERGY, INC. CHANEY, CHARLIE		39408 630 453142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2554 - 2584				
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-

  

GREEN, WILEY T.		WELL #: 4		RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 2505 - 2597				
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04		300 N	203	-0-	-97	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05		279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-			-0-

  

GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2603 - 2609				
12		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-

  

CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453		PERF. 2642 - 2657				
12		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	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 #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-
-----											
LEXGAS, INC.		500222									
HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864			
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
-----											
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
-----											
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
-----											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-
-----											
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239									
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		55 N	55	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: PALO PINTO					
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760		
12		155 N	137	-0-	-18		137 3		N	-0-		-0-	
01		170 N	170	-0-	-0-		170 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	138	-0-	-2		138 3		N	-0-		-0-	
03		124 N	105	-0-	-19		105 3		N	-0-		-0-	
04		150 N	91	-0-	-59		91 3		N	-0-		-0-	
05		155 N	84	-0-	-71		84 3		N	-0-		-0-	
-----													
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830		
12		155 N	138	-0-	-17		138 3		N	-0-		-0-	
01		169 N	169	-0-	-0-		169 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	138	-0-	-2		138 3		N	-0-		-0-	
03		124 N	105	-0-	-19		105 3		N	-0-		-0-	
04		150 N	91	-0-	-59		91 3		N	-0-		-0-	
05		155 N	84	-0-	-71		84 3		N	-0-		-0-	
-----													
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566		
12		155 N	138	-0-	-17		138 3		N	-0-		-0-	
01		169 N	169	-0-	-0-		169 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	138	-0-	-2		138 3		N	-0-		-0-	
03		124 N	105	-0-	-19		105 3		N	-0-		-0-	
04		150 N	91	-0-	-59		91 3		N	-0-		-0-	
05		155 N	84	-0-	-71		84 3		N	-0-		-0-	
-----													
SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504		
12		155 N	138	-0-	-17		138 3		N	-0-		-0-	
01		169 N	169	-0-	-0-		169 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	137	-0-	-3		137 3		N	-0-		-0-	
03		124 N	107	-0-	-17		107 3		N	-0-		-0-	
04		150 N	93	-0-	-57		93 3		N	-0-		-0-	
05		155 N	84	-0-	-71		84 3		N	-0-		-0-	
-----													
HASKELL COUNTY REGULAR				39583 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HASKELL					
SANDERS ENERGY LLC				747645									
WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAYMORE (BIG SALINE)		39801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
HAYMORE FRANCES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0				
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
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT)		39820 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ENVOY RESOURCES INC.		253131										
CHARLES LEE-CLAWSON		WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.		188579										
HAYNES		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.		570410										
COAN		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	38
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	39
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	3	1	9	N	1	40
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	41
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	42
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	43

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
GREGORY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28



HEMPHILL (KING SAND)										40311 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
WINDOW OPERATING CO., THE										931621							
ADAMI WEST										WELL #: 2		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
HENLEY (DUFFER 2740)										40444 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
CHAPMAN OIL CO.										145860							
TERRY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 113182		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
HEROD (LAKE)										40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
JM INVESTMENTS, L.L.C.										427733							
FREYSCHLAG										WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	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-			
-----																	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES										767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
WAYWICK										WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	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-			
-----																	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
HOPE										WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92			
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			
-----																	
HERRING (BRENEKE)										40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
RINGO RIG LLC										712386							
HERRING, V.										WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

-----																
HERRING (BRENEKE)		//CONT.//		40818 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386												
HERRING, V.		WELL #:		4	RRCID ->	098508	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1380 - 1382				
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
-----																
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
HERRING (WINCHELL)				40818 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
RINGO RIG LLC				712386												
HERRING, V.		WELL #:		1	RRCID ->	098264	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	948	PERF.	851 - 853				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID ->	101424	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	1496	PERF.	867 - 869				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)				40871 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, INC.				453142												
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #:		1801	RRCID ->	153916	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	2929	PERF.	2662 - 2672				
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2				N	-0-				-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-				-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2				N	-0-				-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-				-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-				-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-				-0-
-----																
HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, INC.				453142												
CROW		WELL #:		G 1C	RRCID ->	150775	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	4178 - 4202				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
HIGH 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				
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2				Y	-0-				-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2				Y	-0-				-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2				Y	-0-				-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				Y	-0-				-0-
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2				Y	-0-				-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017754	COMPL. DATE 11/20/1929	TOTAL DEPTH 3589	PERF. 3532	-	3546	
M	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	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	739	1241	1	406
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1073	712	1	767
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	881	1063	1	585
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	519	532	1	572
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	228	535	1	265
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	271	180	1	356
-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 3592	PERF. 3560	-	3600	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3608	-	3637	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 017759	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3590	-	3632	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 017760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3598	-	3640	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 4262	PERF. 3546	-	3582	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650 - 3685	
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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656	
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668	
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3634
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	STG WDRL	845	-0-	845	3049	845	2	N	-0-		-0-
01	STG WDRL	625	-0-	625	3674	625	2	N	-0-		-0-
02	STG WDRL	334	-0-	334	4008	334	2	N	-0-		-0-
03	STG WDRL	269	-0-	269	4277	269	2	N	-0-		-0-
04	STG WDRL	294	-0-	294	4571	294	2	N	-0-		-0-
05	STG WDRL	843	-0-	843	5414	843	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554	
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	-0-	-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) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-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

12		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		STG WDRL	-0-	-0-	-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

12		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		STRG INJ	-0-	-0-	-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

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLVIEW (CADD0) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988  
 HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
01		558 N	316	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
02		504 N	365	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
03		558 N	513	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
*05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2	2	8		-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 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	
-----												
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
-----												
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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOWARD (MARBLE FALLS)			42938 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
G. & S. LANDSCAPING, INC.			291946									
PERKINS			WELL #: 2		RRCID -> 141798		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 1781		PERF. 1445 - 1496	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/2022												
-----												
R & D OPERATING, INC.			685874									
HOWARD, ROY			WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOWARD J. BASS (MISS.)			42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
P.I.D. DRILLING INC			631265									
MERRICK DAVIS "26"			WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4634 - 4758	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
HOWARD J. BASS (MISS.)		P.I.D. DRILLING INC		DAVIS, MERRICK "23"		42973 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		//CONT.//		//CONT.//		631265		WELL #: 1		RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861	-		4890		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HOWELL (CONGL 3900)		GANNETT OPERATING LLC		HOWELL		43032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
						293813		WELL #: 1 T		RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-		3929		
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-							2
01	651 N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-		2	1				-0-
02	560 N	343	-0-	-217	-0-	343	2			Y	-0-							-0-
03	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-							-0-
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-							-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-							-0-
HOWELL						5	RRCID -> 283057	COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3906	-		3928				
12	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10315	2	9	9	N	8							355
01	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9256	2	286	9	N	260		171	1				444
02	6776 X	6540	-0-	-236	-0-	6516	2	24	9	N	22							466
03	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8224	2	42	9	N	38							504
*04	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7590	2	22	9	N	20							524
*05	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7384	2	221	9	N	201		166	1				559
HRUBETZ (ELLEN)		ATLAS OPERATING LLC		SYKES, ALBERT "C"		43073 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN								
						036587		WELL #: 3		RRCID -> 171084	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 4580	-		4592		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
HRUBETZ (GRAY)		EARTHBOUND RESOURCES LLC		JOHNSON,RICHARD		43073 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
						238742		WELL #: 7		RRCID -> 128702	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 4834	PERF. 3804	-		3809		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
HUBBARD CREEK (STRAWN)		PETEX		HICKMAN "13"		43112 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
						659782		WELL #: 3		RRCID -> 153832	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 2603	-		2608		
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-							-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-							-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-							-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-							-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-							-0-
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-							-0-

-----											
HUDMAN (MARBLE FALLS)			43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX			659782								
CRESLENN-PARISH			WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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-
-----											
HUDMAN, E. E.			WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989		
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-	-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-	-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			N	-0-	-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-	-0-
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 2			N	-0-	-0-
-----											
PARISH, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-	-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	-0-
-----											
HUMMEL (CADDO)			43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EVANS, DAVID			255545								
BURK, H. V.			WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	140
05	0 N	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								
HYDE			WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	123
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	123
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-	123
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-	123
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-	123
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-	123
-----											
HYLTON, NW. (GARDNER SD)			43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN		
ATLAS OPERATING LLC			036587								
HANKS, BILLIE, -A-			WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC. FOX		070450		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204

CHENOWETH, GROVER		147397		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199			
CANTWELL		WELL #: 1											
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			51
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			51
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			51
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			51
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			51
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075			
FOX, T.		WELL #: 2A											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

JD OPERATING		427405		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210			
MINCHEW		WELL #: 1											
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	368	2	2	9	N	2		66
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	344	2	3	9	N	3		69
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	361	2	1	9	N	1		70
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1		71
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7		78
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6		84

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
-----												
MINCHEW		WELL #:		2	RRCID ->	129223	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3178 - 3200
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2021								
-----												
IBEX (CADDO LIME)		44163 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
D.J.F. SERVICES, INC.		196279										
ELLIOTT, RAY		WELL #:		4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3388 - 3565
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX		659782										
COMPTON		WELL #:		2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			1
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			1
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			1
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			1
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			1
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2	N	-0-			1
-----												
COMPTON		WELL #:		3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3358
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
-----												
COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 - 3560
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			7
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			7
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			7
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-			7
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			7
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			7
-----												
WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3454 - 3470
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2	N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782										
GURNEY		WELL #:		1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	3504 - 3584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
*05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540		
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			19
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			19
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			19
03	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			N	-0-			19
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			19
*05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			19
-----														
ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0		
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			72
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			72
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			72
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			72
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			72
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			72
-----														
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A		
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			21
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			21
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			21
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			21
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			21
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-			21
-----														
WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505		
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			9
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			9
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			9
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			9
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			9
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-			9
-----														
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540		
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	826	2	54	9	N	49	168	1	36
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	834	2	44	9	N	40			76
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	750	2	33	9	N	30			106
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34			140
04	750 N	335	-0-	-415	-0-	322	2	13	9	N	12			152
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				N	6	131	1	27

-----												
IBEX, EAST (CADDO 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		
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
-----												
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281 2		1 9	N	1		26
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		26
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2		2 9	N	2		28
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 2		3 9	N	3		31
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	990 2		3 9	N	3		34
*05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 2		3 9	N	3		37
-----												
PETEX			659782									
WILD			WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445		
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-		10
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	993 2			N	-0-		10
02	1008 N	805	-0-	-203	-0-	805 2			N	-0-		10
03	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985 2			N	-0-		10
04	960 N	501	-0-	-459	-0-	501 2			N	-0-		10
05	899 N	628	-0-	-271	-0-	628 2			N	-0-		10
-----												
WILD-PARDEE			WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WHITT OIL & GAS, INC.			921150									
ELLIOTT			WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470		
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2			N	-0-		-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2			N	-0-		-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	287 2			N	-0-		-0-
03	372 N	179	-0-	-193	-0-	179 2			N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-		-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
IBEX, SW (CONGL. LOWER)												
PETEX 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
MUSSELMAN, J.E., SR. 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030												
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
-----												
12		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
01		1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
02		1232 N	1175	-0-	-57	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
03		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ILES (CONGLOMERATE)												
DELTA OIL & GAS LTD. 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
ILES, G. H. "B" 213703												
WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037												
12		1488 #	1332	-0-	-156	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
01		1488 #	1384	-0-	-104	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
02		1344 #	1325	-0-	-19	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
03		1457 #	1307	-0-	-150	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
04		1350 #	1260	-0-	-90	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
05		1457 #	1295	-0-	-162	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
-----												
ILES, G. H.												
WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980												
12		899 #	770	-0-	-129	-0-	770 3		N	-0-		-0-
01		899 #	781	-0-	-118	-0-	781 3		N	-0-		-0-
02		739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
03		850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
04		842 R	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
*05		867 R	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		-0-
-----												
ILES, G.H. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042												
12		2046 #	1945	-0-	-101	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
01		2046 #	1885	-0-	-161	-0-	1885 3		N	-0-		-0-
02		1848 #	1212	-0-	-636	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
03		2046 #	1832	-0-	-214	-0-	1832 3		N	-0-		-0-
04		1920 #	1797	-0-	-123	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
05		1953 #	1808	-0-	-145	-0-	1808 3		N	-0-		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
GOGGAN 475741												
WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124												
12		651 #	533	-0-	-118	-0-	533 2		N	-0-		32
01		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		32
02		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		32
03		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		32
04		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		32
*05		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		32
-----												
GOGGAN												
WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200												
12		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		5
01		7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		5
02		7 #	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		5
03		7 #	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		5
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		5
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		5



ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
-----														
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		
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063		
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039		
12	2108 N	2025	-0-	-83 B	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
01	2077 N	2012	-0-	-65 B	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
02	1848 N	1835	-0-	-13 B	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
*05	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971		
12	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	392 N	373	-0-	-19 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
*05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064		
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
*05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4026 - 4033		
12	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3		N	-0-			-0-	
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-			-0-	
02	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	930 N	788	-0-	-142 B	-0-	788	3		N	-0-			-0-	
04	930 N	518	-0-	-412 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-	
05	868 N	716	-0-	-152 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-	
-----														
G. H. ILES 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	272377	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4021 - 4048		
12	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	585	3	24	9	N	22		41	
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	592	3	25	9	N	23		64	
02	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	636	3	19	9	N	17	54	1	27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	624	3	22	9	N	20		47	
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	617	3	19	9	N	17	53	1	11
05	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	616	3	21	9	N	19		30	
-----														
G. H. ILES 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	273805	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4080 - 4090		
12	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	687	3	58	9	N	53		134	
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	673	3	47	9	N	43		177	
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	589	3	44	9	N	40	173	1	44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	647	3	48	9	N	44		88	
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	629	3	47	9	N	43		131	
05	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	604	3	47	9	N	43	94	1	80
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	282555	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3996 - 4004		
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1076	3	8	9	N	7		118	
01	1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	991	3	11	9	N	10		128	
02	924 N	892	-0-	-32 B	-0-	888	3	4	9	N	4	101	1	31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1119	3	8	9	N	7		38	
04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1060	3	11	9	N	10		48	
*05	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1094	3	8	9	N	7		55	
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282556	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4024 - 4036		
12	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	469	3	54	9	N	49		96	
01	620 N	552	-0-	-68 B	-0-	499	3	53	9	N	48	83	1	61
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	462	3	48	9	N	44		105	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	497	3	58	9	N	53	88	1	70
04	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	482	3	37	9	N	34		104	
05	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	493	3	47	9	N	43	87	1	60

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084													
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
12		1643 N	1634	-0-	-9 B	-0-	1579 3	55 9	N	50			97
01		1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-	1495 3	51 9	N	46	82 1		61
02		1428 N	1394	-0-	-34 B	-0-	1346 3	48 9	N	44			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1525 3	57 9	N	52	87 1		70
04		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1517 3	37 9	N	34			104
*05		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1564 3	47 9	N	43	88 1		59
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													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN KNOLL (CONGL) 44420 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
MCKELVAIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 143095 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2021													
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
GTG OPERATING, LLC 337080													
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		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													
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988																
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622																
-----																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020																
-----																
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
J-TEC OPERATING, LLC 427739																
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886																
-----																
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
-----																
KOKOMO ENERGY, INC. 474070																
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006																
-----																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032																
-----																
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				130
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9				139
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	452	2	28	9	N	25				164
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	437	2	31	9	N	28	172	1		20
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14				34
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	373	2	13	9	N	12				46

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026																
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-					-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-					-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-					-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2			N	-0-					-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-					-0-
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956																
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-					-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-					-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-					-0-
03		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2			N	-0-					-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-					-0-
05		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 2			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976																
12		3379 X	1220	-0-	-2159	-0-	1220 2			N	-0-					-0-
01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2			N	-0-					-0-
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2			N	-0-					-0-
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2			N	-0-					-0-
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2			N	-0-					-0-
05		4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119 2			N	-0-					-0-
-----																
GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876																
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-					-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-					-0-
02		112 N	25	-0-	-87	-0-	25 2			N	-0-					-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-					-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
-----																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 J.R. COODY 'A' WELL #: 10 RRCID -> 280058 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3710 - 3718																
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					16
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-					16
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-					16
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-					16
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

IIONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.			863965					
COODY 40		WELL #:	1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4022	- 4028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	329	-0-	329	329	329 2		-0-
04	14B DENY	128	-0-	128	457	128 2		-0-
05	14B DENY	116	-0-	116	573	116 2		-0-
-----								
IRSFIELD (CONGL)			44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932					
JIANT-HINKSON		WELL #:	1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	- 3819
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403			CNTY: PALO PINTO		
IRSFELD ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	- 3658
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
-----								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7

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
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			35
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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
12	1054 N	552	-0-	-502	-0-	11	1	541	3	N		-0-
01	651 N	448	-0-	-203	-0-	25	1	423	3	N		-0-
02	532 N	424	-0-	-108	-0-	41	1	383	3	N		-0-
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	47	1	400	3	N		-0-
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	43	1	330	3	N		-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	41	1	321	3	N		-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	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
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-

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
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y		1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y		1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	3	Y		1
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	Y		1
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	1

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
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	716	1	411	3	Y		6
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	593	1	380	3	Y		6
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	388	1	380	3	Y		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	497	1	405	3	Y		6
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	848	1	370	3	Y	4	10
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	4	9			Y	NO RPT	10

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

-----													
ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
AIRPORT		WELL #:		3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4368 - 4387	
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
-----													
12		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1025 1	617 3	Y	-0-			-0-
01		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	911 1	583 3	Y	-0-			-0-
02		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	801 1	545 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	783 1	634 3	Y	-0-			-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	802 1	580 3	Y	-0-			-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
IVADELL (MISS)				44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782									
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 134185		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4294 - 4308	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	92			184
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	4			188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	42 1		147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
-----													
IVAN (CONGL. 4000)				44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782									
MORELAND		WELL #:		1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4068 - 4073	
12		2100	2005	-0-	-95	7754	2005 2		N	-0-			-0-
01		2170	1570	-0-	-600	7154	1570 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1476	-0-	-1324	5830	1476 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1874	-0-	-1226	4604	1874 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1431	-0-	-1569	3035	1431 2		N	-0-			-0-
*05		3100 N	1833	-0-	-1267	1768	1833 2		N	-0-			-0-
-----													
IVAN (DUFFER)				44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782									
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020	
12		9083	11939	-0-	2856	2856	11939 2		N	-0-			-0-
01		17873	12050	-0-	-5823	-0-	12050 2		N	-0-			-0-
02		13592	10898	-0-	-2694	-0-	10898 2		N	-0-			-0-
03		11804 R	11804	-0-	-0-	-0-	11804 2		N	-0-			-0-
04		12380 R	12380	-0-	-0-	-0-	12380 2		N	-0-			-0-
*05		12680 R	12680	-0-	-0-	-0-	12680 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	
12		1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			68
01		1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			68
02		1344 #	953	-0-	-391	-0-	953 2		N	-0-			68
03		1488 #	1279	-0-	-209	-0-	1200 2	79 9	N	72	72 1		68
04		1440 #	1207	-0-	-233	-0-	1207 2		N	-0-			68
05		1488 #	1119	-0-	-369	-0-	1119 2		N	-0-			68
-----													
WALKER "1050"		WELL #:		1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796	
03		372 #	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04		360 #	346	-0-	-14	-0-	346 2		N	-0-			-0-
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	961 N	629	-0-	-332	-0-	620 2	9 9	N	8		179
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	581 2	6 9	N	5		184
02	616 N	507	-0-	-109	-0-	494 2	13 9	N	12		196
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	456 2	1 9	N	1	101 1	96
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	509 2	3 9	N	3		99
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	533 2	3 9	N	3		102
-----											
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
-----											
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
12	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1106 2		N	-0-		19
01	1395 N	955	-0-	-440	-0-	955 2		N	-0-		19
02	1260 N	857	-0-	-403	-0-	857 2		N	-0-		19
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		19
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		19
*05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		19
-----											
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186	
12	1798 N	600	-0-	-1198	-0-	600 2		N	-0-		-0-
01	899 N	562	-0-	-337	-0-	562 2		N	-0-		-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	902 2	41 9	N	37		37
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	37 1	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	946 2		N	-0-		-0-
-----											
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030	
12	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1368 2	13 9	N	12		74
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1367 2	14 9	N	13		87
02	1232 N	620	-0-	-612	-0-	614 2	6 9	N	5		92
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1912 2	42 9	N	38	81 1	49
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1405 2	30 9	N	27		76
*05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1499 2	34 9	N	31		107
-----											
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060	
12	1426 N	1149	-0-	-277	-0-	1145 2	4 9	N	4		37
01	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	993 2	7 9	N	6		43
02	1008 N	882	-0-	-126	-0-	882 2		N	-0-		43
03	1147 N	818	-0-	-329	-0-	809 2	9 9	N	8		51
04	960 N	828	-0-	-132	-0-	826 2	2 9	N	2		53
05	992 N	847	-0-	-145	-0-	847 2		N	-0-		53
-----											
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110	
12	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
01	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966 2		N	-0-		-0-
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	818 2		N	-0-		-0-
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 2		N	-0-		-0-
04	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 2		N	-0-		-0-
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	853 2		N	-0-		-0-

-----														
IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				59
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59
05		0 N	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														
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-				-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ATHENA RESOURCES, INC. 036056														
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508														
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BONNIE WELL #: 1 A RRCID -> 285363 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564														
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC. 863965														
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
02		14B DENY	-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

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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

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 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999																

RONNING GAS AND OIL LLC 727054  
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

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

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

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

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.		451645												
MCLAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835				
M	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
12	930 #	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-			-0-
01	1209 #	794	-0-	-415	-0-	794	3			N	-0-			-0-
02	1092 #	794	-0-	-298	-0-	794	3			N	-0-			-0-
03	1209 #	899	-0-	-310	-0-	899	3			N	-0-			-0-
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-			-0-
05	930 #	305	-0-	-625	-0-	305	3			N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 - 5876				
12	341 #	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-			74
01	341 #	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-			74
02	308 #	232	-0-	-76	-0-	232	3			N	-0-			74
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			74
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			74
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			74
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #: 12		RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5898 - 5992				
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			188
01	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-			188
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			188
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			188
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			188
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3			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				
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-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				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021														
-----														
VANCO OIL & GAS CORP.		881484						CNTY: NOLAN						
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	DLQ	G-10	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
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	DLQ	G-10	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
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	DLQ	G-10	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
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	DLQ	G-10	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
-----												
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	DLQ	G-10	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
-----												
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02	DLQ	G-10	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

-----														
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
BGM PRODUCTION, LLC				068494										
PITZER, J.E.				WELL #: 1	RRCID -> 093964	COMPL. DATE 12/28/1969	TOTAL DEPTH 2553	PERF. 2441	-	2453				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
*05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
-----														
PITZER, J.E.				WELL #: 2	RRCID -> 093965	COMPL. DATE 06/09/1970	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2438	-	2458				
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
*05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
-----														
PITZER, J.E.				WELL #: 3	RRCID -> 093966	COMPL. DATE 06/25/1970	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 2424	-	2436				
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
*05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
-----														
D.N.I. PHILLIPS, J. W.				221589	RRCID -> 142428	COMPL. DATE 10/02/1970	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2483	-	2493				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017														
-----														
K & W VANPELT COMPANY JIMMIE WINDHAM ET AL				448748	RRCID -> 081209	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 2474	-	2484				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OTEX LLC STOVER, D. G.				628115	RRCID -> 081212	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 2549	PERF. 2500	-	2505				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	2144				N	NO RPT			36

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34	
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190					CNTY: BROWN				
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	3		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	81	-0-	81	150	81	3		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	54	-0-	54	204	54	3		N	-0-		-0-	
*05	496 R	292	-0-	-204	-0-	292	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		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-	
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
-----													
CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931		
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		20	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		20	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-		20	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		20	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		20	
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		20	
-----													
CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 - 3990		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		57	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		57	
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	2		Y	-0-		57	
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		Y	-0-		57	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		Y	-0-		57	
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		57	

-----													
J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054	
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
-----													
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		-0-
*05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
-----													
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BIG STAR EXPLORATION				070442									
ROGERS		WELL #:		8	RRCID ->	141040	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4222 - 4234	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	072485	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		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-
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D	RRCID ->	073065	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A	
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		62
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		62
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		62
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-		62
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		62
05		341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2		N	-0-		62
-----													
MCMURREY, M.H. "D"		WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	4325 - 4332	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
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		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
-----													
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4340 - 4344	
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		23
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		23
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		23
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		23
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		23
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		23



J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PARKS, RHONE INC.				641520							
JORDAN, TOM -B-		WELL #:		1	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164
M	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
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
01	403 N	121	-0-	-282	-0-	121 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	167	-0-	-981	-0-	167 2	N	-0-			-0-
03	899 N	324	-0-	-575	-0-	324 2	N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
MATHIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 - 3981
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
-----											
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ANACONDA		WELL #:		1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-			21
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-			21
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-			21
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-			21
04	780 N	531	-0-	-249	-0-	531 3	N	-0-			21
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			21
-----											
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
XPLORE OPERATING, LLC				946023							
RHODES W. J. B		WELL #:		4	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
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
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			232
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			232
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-			232
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			232
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			232
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600										
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	2046 - 2140		
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
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			350
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			350
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			350
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			350
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			350
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2182 - 2200		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988										
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2029 - 2044		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2400 - 2428		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2363 - 2426		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2035	-	2228
M	O	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	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
-----											
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124	-	2178
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
-----											
PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018	-	2352
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
-----											
PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969	-	2005
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
-----											
PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902	-	1956
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
-----											
FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098	-	2150
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 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	BALANCE
-----															
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		WELL #:	2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF.	1879	-	1936
PADGETT-A-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	1968	-	2011	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
SIMPICO OIL & GAS		783485		WELL #:	1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2188	-	2209
WALKER, M. T.															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILSON, KELLY		929355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
FRAZIER		800750		WELL #:	1	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	2181	-	2191
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)		45279 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #:	4	RRCID ->	183901	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A		
HOOKER TRUST															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:	26	RRCID ->	275283	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3850	-	3860
COPELAND RANCH 'A'															
12	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-		21	2		N	-0-				-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-		26	2		N	-0-				-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
 GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-			-0-
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			-0-
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-			-0-
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-			-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-			-0-
*05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-			-0-
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-			-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-			-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-			-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-			-0-
*05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2				N	-0-			-0-
01	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2				N	-0-			-0-
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2				N	-0-			-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-			-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-			-0-
*05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2				N	-0-			-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2				N	-0-			-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	2				N	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2				N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2				N	-0-			-0-
*05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
 BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298									
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157			
M	O	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2022											
-----											
HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1068 - 1120	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1070 - 1220	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265		PERF. 1131 - 1190	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2021 - WELL PLUGGED 12/3/2021											
-----											
HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1153 - 1182	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022											
-----											
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1228 - 1232	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022											

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
		227570	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON			570410			CNTY: BROWN					
			WELL #:	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	- 1238			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS			660810			CNTY: BROWN					
			WELL #:	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080	- 1170			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B.			WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171	- 1200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B.			WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239	- 1245
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B.			WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954		TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162	- 1167
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)			//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.			//CONT.//	660810								
HUTCHINSON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070	
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LEACH, J. S.			WELL #:	1	RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
J. L. MORRIS			WELL #:	1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WALLACE, JOHN C.			WELL #:	1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENNIE, TERRY			WELL #:	1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BENNIE, TERRY			WELL #:	2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298											
HUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039					
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER, ALVIN L.		567641											
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER, ALVIN L.		567641											
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER, ALVIN L.		567641											
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 5		RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER, ALVIN L.		567641											
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410  
ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

M	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
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

YOUNG, ROY DEANE 949387  
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

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

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
PETEX 659782  
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		N	-0-			71
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-			71
02	196 N	76	-0-	-120	-0-	76	2		N	-0-			71
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			71
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			71
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			71

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
D.J. & T. ENERGY 196227  
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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
JERALD CECIL (CADDO)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
EXLCO, INC.		256985		WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910		
BOYD, G. G. "B"												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543		
GRAY, L. Z.												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150		
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"												
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A		
QUAIL HOLLOW												
12	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
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-
JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056		
ASHBY 5X												
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
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-
HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			13
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

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			43
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2		N	-0-			43
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325 2		N	-0-			43
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			43
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			43
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 RANCH, P. K. WELL #: RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

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

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

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

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CARR, TIMOTHY CHARLES 135095  
 CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

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

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373  
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

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

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

M	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
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	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
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2172	3	51 9	N	46			131
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2068	3	48 9	N	44			175
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1425	3	31 9	N	28	169 1		34
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1763	3	48 9	N	44			78
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1566	3	39 9	N	35			113
05	775 N	631	-0-	-144	-0-	610	3	21 9	N	19			132

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

M	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
12	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
*05	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-			10
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			10
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	511	2		Y	-0-			10
03	682 N	539	-0-	-143	-0-	539	2		Y	-0-			10
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			10
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

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 #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3694 -	3710
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
-----												
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760 -	3805
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
-----												
LANGFORD "C"			WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685 -	3694
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 -	3697
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID ->	218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 -	3677
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANGFORD "C"			WELL #:	8	RRCID ->	218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 -	3669
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 -	3870
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-

M		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
-----																
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064	600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929												
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID ->	283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
-----																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
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				
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12						44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						44
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12						56
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						56
-----																
JONES & LEWIS (CADDO)				47159	333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
K & W VANPELT COMPANY				448748												
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U	RRCID ->	043556	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A				
-----																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2022																
-----																
CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	043557	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	N/A				
-----																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022																
-----																
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)				47159	666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
K & W VANPELT COMPANY				448748												
CLARK, JEAN		WELL #:		1 L	RRCID ->	043558	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A				
-----																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2022																

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

M	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
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			107
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			107
02	1232 N	681	-0-	-551	-0-	681 3		N	-0-			107
03	2015 N	761	-0-	-1254	-0-	761 3		N	-0-			107
04	900 N	157	-0-	-743	-0-	157 3		N	-0-			107
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			107

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER  
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297  
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

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

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

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

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 CDJ OIL CO. 140598  
 THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

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

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-



JOSH THOMPSON (CONGL.) //CONT.// 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598  
 THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

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

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
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-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733  
 HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

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

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2022

LOWRANCE INC. 511345  
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
*05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-

JUDY (CADD) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 SALTY LIME ENERGY, LLC 744508  
 MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

KAY (CADD) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

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

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			70
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-			70
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57	3	N	-0-			70
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

-----												
KADANE-BEAUMONT (DUFFER)			47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
PETEX			659782									
DELAFOSSÉ "C"			WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		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
-----												
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
04		180 N	30	-0-	-150	-0-	30 2		N	-0-		-0-
05		248 N	22	-0-	-226	-0-	22 2		N	-0-		-0-
-----												
KEECHI CREEK (2100)			48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990									
JAGGERS, T.L.			WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-		-0-
04		210 N	122	-0-	-88	-0-	122 2		N	-0-		-0-
05		217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-		-0-
-----												
LEXGAS, INC.			500222									
COLLEEN			WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064	
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 W	350	-0-	350	-0-	350 2		N	-0-		-0-
03		0 W	260	-0-	260	-0-	610 2		N	-0-		-0-
04		0 W	635	-0-	635	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
05		0 W	637	-0-	637	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
-----												
KEES (ELLENBURGER)			48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.			863965									
SANDERS 5-44			WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		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-
-----												
KELLY (STRAWN)			48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615									
COODY, J.R. "A"			WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708	
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	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	
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
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		10
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		10
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		10
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

KELSAY (STRAWN) OXXN ANCELIN, D.		48626 700 630579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3262 - 3330				
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
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) ROYAL TEXAN ENERGY CO. CHANEY, C.B.		48780 300 732104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3829 - 3831				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KESSLER (STRAWN) SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER		49095 500 792516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 3133 - 3144				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KESSLER (3980) J-TEC OPERATING, LLC JOHNSON		49095 650 427739		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3723 - 3757				
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

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				
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

-----														
KEVIN, NE (ATOKA)			49110 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO			
NALL OIL & GAS			599295											
HALSELL			WELL #: 4		RRCID -> 109353			COMPL. DATE 02/21/1984			TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332			
M	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
-----														
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	27	1	53	2	N	-0-			-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	25	1	46	2	N	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	20	1	36	2	N	-0-			-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	32	1	60	2	N	-0-			-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-			-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	27	1	62	2	N	-0-			-0-
-----														
HALSELL "B"			WELL #: 8 B		RRCID -> 218175			COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380			
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	15	1	27	2	N	-0-			-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	13	1	23	2	N	-0-			-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	21	1	38	2	N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-			-0-
*05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-			-0-
-----														
KIDD (STRAWN, UPPER)			49171 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
CROWN EQUIPMENT CO.			191534											
CLARK			WELL #: 1		RRCID -> 089135			COMPL. DATE 06/02/1980			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784			
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
-----														
KIGHT (CONGL 3750)			49180 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703											
JUDITH WINSTON KIGHT "D"			WELL #: 1		RRCID -> 111770			COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KIGHT (DUFFER)			49180 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703											
JUDITH WINSTON KIGHT "D"			WELL #: 2		RRCID -> 112309			COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095			
12	14B2 EXT	443	-0-	443	1211	443	3			N	-0-			8
01	1608	397	-0-	-1211	-0-	397	3			N	-0-			8
02	392 N	262	-0-	-130	-0-	262	3			N	-0-			8
03	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	3			N	-0-			8
04	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-			8
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-			8
-----														
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"			WELL #: 2		RRCID -> 127494			COMPL. DATE 05/16/1988			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939			
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	159	3	65	9	N	59			164
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	147	3	58	9	N	53	170	1	47
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	120	3	54	9	N	49			96
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	156	3	59	9	N	54			150
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	160	3	139	9	N	126	172	1	104
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	156	3	64	9	N	58			162

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					
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N					-0-
-----															
B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631					
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-				-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-
*05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
-----															
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840					
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-				-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-
*05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
-----															
BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-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 I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3591 - 3625		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 3594 - 3599		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KIPI (MISS)		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252 - 4272	CNTY: STEPHENS	
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252 - 4272	CNTY: STEPHENS	
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252 - 4272	CNTY: STEPHENS	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
KIRBY WOB (STRAWN)		WELL #:		3A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF. 2366 - 2394	CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.		WELL #:		3A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF. 2366 - 2394	CNTY: PALO PINTO	
GILBERT		WELL #:		3A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF. 2366 - 2394	CNTY: PALO PINTO	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KIRK		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2764 - 2780	CNTY: COMANCHE	
BURNS, LOUISE		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2764 - 2780	CNTY: COMANCHE	
BURNES, J.C.		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2764 - 2780	CNTY: COMANCHE	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KLEINER (DUFFER)		WELL #:		3	RRCID ->	122538	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3876 - 3890	CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	122538	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3876 - 3890	CNTY: EASTLAND	
CARR, J.C. 499		WELL #:		3	RRCID ->	122538	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3876 - 3890	CNTY: EASTLAND	
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	3		N	-0-			-0-
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-			-0-
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PETEX		659782									
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498	
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
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			59
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			59
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			59
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	313 2	N	14	15 9		73
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	N	3	3 9		76
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			76

SO OPERATING COMPANY		800281						CNTY: EASTLAND			
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND		920489						CNTY: EASTLAND			
WHITLEY, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KLEINER (LAKE SAND)		49832 225		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281									
CITY OF CISCO		WELL #: 1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. N/A	
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159 3	N	-0-			-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-			-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER)		49832 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEX-AM PETROLEUM CORP.		844144									
BURGESS-MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3387 - 3396	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016



KLEINER (RANGER)		//CONT.//		49832 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
TEX-AM PETROLEUM CORP.		//CONT.//		844144											
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	132709	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3400 - 3410			
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT				10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT				10
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
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			
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	381	3	17	9	N	15				187
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	3	7	9	N	6	166	1		27
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	299	3	13	9	N	12				39
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	325	3	20	9	N	18				57
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	298	3	14	9	N	13				70
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	332	3	13	9	N	12				82
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4057 - 4068			
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				-0-
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-				-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-				-0-
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4100			
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-				-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-				-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				-0-
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099			
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-				-0-
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-				-0-
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-				-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-				-0-
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088			
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-				-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-				-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-	-0-
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-	-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-	-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	2728 X	2196	-0-	-532	-0-	2196	2	N	-0-	-0-
01	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	2340	2	N	-0-	-0-
02	2352 X	1177	-0-	-1175	-0-	1177	2	N	-0-	-0-
03	2542 X	772	-0-	-1770	-0-	772	2	N	-0-	-0-
04	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2	N	-0-	-0-
*05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	-0-

FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	54
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	54
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-	54
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-30	2	N	-0-	54
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-	54

MAUELLE		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
01	496 N	239	-0-	-257	-0-	239	2	N	-0-	-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	2	N	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
05	527 N	32	-0-	-495	-0-	32	2	N	-0-	-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
W.D. BROWN		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250									
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				45
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-				45
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				45
-----															
MARTHA		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272									
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				109
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				109
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	-0-	2			111
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-				111
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-				111
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				111
-----															
CRAIGHEAD		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 5		RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356									
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				53
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				53
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				53
03	1333 N	497	-0-	-836	-0-	497	2			N	-0-				53
04	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-				53
*05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				53
-----															
KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #: 3		RRCID -> 150610		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869					
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
-----															
HENDRICKS		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852									
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	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 #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867					
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	
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-			-0-	
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-			-0-	
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-	
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-			-0-	
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-			-0-	
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-			-0-	
-----																
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718					
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-	
01	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-			-0-	
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-	
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-			-0-	
04	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-			-0-	
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-			-0-	
-----																
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805					
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-	
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			-0-	
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-			-0-	
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-			-0-	
04	60	N	37	-0-	-23	-0-		37	2		N	-0-			-0-	
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-	
-----																
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802					
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-			-0-	
01	62	N	29	-0-	-33	-0-		29	2		N	-0-			-0-	
02	56	N	8	-0-	-48	-0-		8	2		N	-0-			-0-	
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-	
04	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-			-0-	
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON									
STOVALL OPERATING CO.		824339														
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596 - 4605					
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-		470	2	149	9	N	135	183	1	24
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-			24
02	476	N	402	-0-	-74	-0-		402	2			N	-0-			24
03	527	N	477	-0-	-50	-0-		477	2			N	-0-			24
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-		536	2			N	-0-			24
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-		535	2			N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP		302592									
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	308 2	-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OXXN		630579									
KIRKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433			
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204			
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KWAN-MOR (LAKE SAND)		50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
QUAIL OPERATING, INC.		684501									
KWAN-MOR		WELL #: 1		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011											
-----											
L.B.C. (CONGL. 4550)		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
PATTON EXPLORATION, INC.		643730									
WILLIAMS, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		59	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		59	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		59	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		59	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		59	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		59	

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4280 - 4328		
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4608 - 4618		
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	289	1	466	3	Y	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	133	1	306	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	386	-0-	-258	-0-	122	1	264	3	Y	-0-		-0-
03	713 N	386	-0-	-327	-0-	122	1	264	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	143	1	270	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-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		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		-0-
-----													
EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3730 - 3732		
12	3534	3324	-0-	-210	-0-	3290	3	34	9	N	31		89
01	3534	3269	-0-	-265	-0-	3257	3	12	9	N	11		100
02	3192	2817	-0-	-375	-0-	2810	3	7	9	N	6		106
03	3317 #	3139	-0-	-178	-0-	3135	3	4	9	N	4		110
04	3210 #	2924	-0-	-286	-0-	2920	3	4	9	N	4		114
05	3317 #	3058	-0-	-259	-0-	3056	3	2	9	N	2		116
-----													
ZAGAVA, LLC				950456									
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 3720 - 3724		
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-		-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		-0-
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-
-----													
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		
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-		-0-
01	1984 N	1432	-0-	-552	-0-	1432	2			N	-0-		-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-		-0-
03	1984 N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-		-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-		-0-
*05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-		-0-

L. G. COOK (MISS.)  
CLEAR FORK, INCORPORATED  
MATTHEWS TRUST "14"

50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
159500  
WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

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
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

L & H (STRAWN)  
CHAPPARAL OPERATING CO.  
FERRELL, L.T.

50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
146225  
WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-		30
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2	N	-0-		30
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110 2	N	-0-		30
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-		30
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-		30
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)  
PETEX  
MCCREA HEIRS "A"

50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
659782  
WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		7
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-		7
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2	N	-0-		7
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-		7
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		7
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		7

L 7 H (MARBLES FALLS)  
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.  
LOCKER

50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
504707  
WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

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

LACASA (MARBLE FALLS)  
BURTON SERVICES, INC.  
HERRINGTON

51170 500 ASSOCIATED EXEMPT  
112251  
WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		19
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		19
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-		19
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		19
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2	N	-0-		19
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 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							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

REACH OIL		695802						CNTY: BROWN							
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A							
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-

  

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190						CNTY: BROWN							
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280							
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-				-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-	10
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	10
02	280 #	39	-0-	-241	-0-	39	2			N	-0-	10
03	310 #	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-	10
04	300 #	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-	10
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	10
-----												
WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TINDALL II		WELL #: 3		RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3543 - 3566		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TINDALL SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3522 - 3544		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FINLEY, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 129491		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3544 - 3586		
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-	-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-	-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-	-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
TINDALL "D"		WELL #:		2D		RRCID -> 130966		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610					
M	O	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	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-
-----															
TINDALL "D"		WELL #:		3D		RRCID -> 130967		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-
-----															
NORWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 138548		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648					
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			8
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			8
*05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			8
-----															
TINDALL SOUTH		WELL #:		2		RRCID -> 277576		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #:		1		RRCID -> 133500		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #:		1		RRCID -> 111951		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602			
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0			
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-			-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2				N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2				N	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-			-0-
-----															
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458			
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-			24
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			24
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-			24
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-			24
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-			24
*05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-			24
-----															
MEAZELL "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540			
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			-0-
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
-----															
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559			
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2				N	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			-0-
-----															
FINLEY, CATHERN				268650											
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 JD OPERATING 427405  
 MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 #	603	-0-	-79	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01	682 #	596	-0-	-86	-0-	596 2		N	-0-			-0-
02	616 #	551	-0-	-65	-0-	551 2		N	-0-			-0-
03	620 #	612	-0-	-8	-0-	612 2		N	-0-			-0-
04	570 #	518	-0-	-52	-0-	518 2		N	-0-			-0-
*05	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162  
 FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

12	T. A.	16	-0-	16	79	16 3		Y	-0-			15
01	92 R	13	-0-	-79	-0-	13 3		Y	-0-			15
02	14 #	10	-0-	-4	-0-	10 3		Y	-0-			15
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			15
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			15
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			15

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

12	T. A.	18	-0-	18	96	18 3		Y	-0-			13
01	110 R	14	-0-	-96	-0-	14 3		Y	-0-			13
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11 3		Y	-0-			13
03	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		Y	-0-			13
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-			13
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			13

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			20
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			20
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3		Y	-0-			20
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-			20
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3		Y	-0-			20
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			20

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	14 #	3	-0-	-11	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03	14 #	1	-0-	-13	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
05	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
M	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
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			11
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			11
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-			11
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			11
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			11
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	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		
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			12
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			12
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-			12
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			12
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			12
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			88
01	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			88
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			88
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			88
*04	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			88
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			88
-----														
TEXOKAN OPERATING, INC.		850446			RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558		
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964			RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063		
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2										
12	372 #	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-			-0-
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
02	336 #	206	-0-	-130	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-			-0-
04	360 #	166	-0-	-194	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05	372 #	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-			-0-

-----																
LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.					946964											
KIMBRELL			WELL #:		1	RRCID -> 122639		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3572 - 3580				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)					51501 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.					706379											
MASON, VERNELL			WELL #:		1 U	RRCID -> 081018		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH	4590	PERF. 3093 - 3104				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)					51501 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.					706379											
LAMINACK, R.F.			WELL #:		1	RRCID -> 076591		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4072 - 4102				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
-----																
MOORE, HAROLD			WELL #:		1	RRCID -> 076592		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HOWARD, SARA JANE			WELL #:		1	RRCID -> 079704		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4174 - 4185				
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MASON, VERNELL			WELL #:		1 L	RRCID -> 080211		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4201 - 4206				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379																	
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237																	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
STERLING OIL AND GAS 818896																	
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14						48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	74	1				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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																	
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)				51501 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
ELSIE SIMS HILL				WELL #:	1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4591	-	4594
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

RHYNE, J.V.				706379			CNTY: STEPHENS				
HOWARD, SARAH JANE				WELL #:	2 T	RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4531	-	4540
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

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
12	0	114	-0-	114 B	114	114 2	N	-0-			-0-
01	0	399	-0-	399 B	513	365 2	N	31			31
02	849 N	336	-0-	-513 B	-0-	336 2	N	-0-			31
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			31
04	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 2	N	-0-			31
*05	3283 N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

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
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-

  

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251			CNTY: STEPHENS				
LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 144244	COMPL. DATE 02/10/1974	TOTAL DEPTH 3007	PERF. 2874	-	2936
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-



LAKE NECESSITY (2900)													
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
LANGFORD ET AL "B" //CONT.// 740251													
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-
05		5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
-----													
LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A													
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
-----													
SQUYRES OIL CO., INC. 810818													
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900													
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-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													
12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-
01		2480 N	2369	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-
05		2635 N	608	-0-	-2027	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-
-----													
HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----													
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639													
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-	-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT

-----															
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
OXXN 630579															
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990															
12		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
01		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
02		1176 N	983	-0-	-193	-0-	983	2			N	-0-			-0-
03		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
*05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
-----															
HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027															
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02		420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
*05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942															
12		5239 X	5109	-0-	-130	-0-	5068	2	41	9	N	37			169
01		5239 X	4948	-0-	-291	-0-	4908	2	40	9	N	36			205
02		4732 X	4571	-0-	-161	-0-	4542	2	29	9	N	26			231
03		5239 X	5067	-0-	-172	-0-	5046	2	21	9	N	19	167	1	83
04		4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4861	2	33	9	N	30			113
05		5115 X	5048	-0-	-67	-0-	5009	2	39	9	N	35			148
-----															
GTG OPERATING, LLC 337080															
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969															
12		0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
-----															
PETEX 659782															
MLSS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118															
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			12
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			12
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			12
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			12
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	2	20	9	N	18			30
*05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	N	7			37

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-				
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-				
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-				
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-				
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-				
*05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-				
BROWN-MORRIS										WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973	
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-				
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-				
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-				
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			-0-				
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			-0-				
*05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-				
FROST HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066	
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-				
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-				
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-				
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-				
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-				
*05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-				
LAKEWOOD (CADDO)										51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY										800281							
ALEXANDER										WELL #: 1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434	
12		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-			-0-				
01		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-			-0-				
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-			-0-				
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-				
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-				
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-				
T-SQUARE PETROLEUM CO.										833912							
STANDLEY										WELL #: 1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		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-				
3 S PRODUCTION, INC.										953796							
CLARK										WELL #: 2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438	
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	307	3	3 9	N	3		119				
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	310	3	4 9	N	4		123				
02		308 N	286	-0-	-22	-0-	283	3	3 9	N	3		126				
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3 9	N	3		129				
04		300 N	240	-0-	-60	-0-	237	3	3 9	N	3		132				
05		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-		132				

LAMKIN (RANGER)		51756 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138												
HAILEY D		WELL #:		1		RRCID -> 279779		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 2954 - 3058		
M	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
12	152 N	-0-	-0-	-152	-0-					N	456	170	1	409
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	361	340	1	430
02	84	-0-	-0-	-84	-0-					N	285	366	1	349
03	93	-0-	-0-	-93	-0-					N	294	170	1	473
04	90	-0-	-0-	-90	-0-					N	242	315	1	400
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	339	1	284

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

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

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

LANGFORD, P.C.		WELL #:		2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 4034 - 4044		
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3977 - 4025	
12	4433 X	3363	-0-	-1070	-0-	3363	2			N	-0-			-0-	
01	3627 X	3516	-0-	-111	-0-	3516	2			N	-0-			-0-	
02	3444 X	3433	-0-	-11	-0-	3433	2			N	-0-			-0-	
03	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	3691	2			N	-0-			-0-	
04	3690 X	3133	-0-	-557	-0-	3133	2			N	-0-			-0-	
05	3813 X	1277	-0-	-2536	-0-	1277	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-	-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2	N	-0-	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-	-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LANGFORD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3962 - 3985
12		620 N	429	-0-	-191	-0-	429 2	N	-0-	-0-
01		527 N	400	-0-	-127	-0-	400 2	N	-0-	-0-
02		420 N	273	-0-	-147	-0-	273 2	N	-0-	-0-
03		434 N	200	-0-	-234	-0-	200 2	N	-0-	-0-
04		390 N	270	-0-	-120	-0-	270 2	N	-0-	-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	-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
12		3224 #	2915	-0-	-309	-0-	2915 2	N	-0-	-0-
01		3224 #	2969	-0-	-255	-0-	2969 2	N	-0-	-0-
02		2856 #	2610	-0-	-246	-0-	2610 2	N	-0-	-0-
03		2945 #	2736	-0-	-209	-0-	2736 2	N	-0-	-0-
04		2880 #	2826	-0-	-54	-0-	2826 2	N	-0-	-0-
05		2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LARIAT (STRAWN)				52075 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXENERGY INCORPORATED				630140						
MARTIN, ROY		WELL #:		1G	RRCID -> 104557	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2711 - 2730
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-	-0-
03		96 N	-0-	-0-	-96	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022										
-----										
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
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-	-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-	-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-
*05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
-----										
LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN		
MUCKLERoy GAS				592422						
MUCKLERoy		WELL #:		3	RRCID -> 115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2559 - 2578
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
02		196 N	117	-0-	-79	-0-	117 2	N	-0-	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6065 - 6068						
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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC CHENAULT "B"		52525 500 448761		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216		PERF. 1895 - 1972						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016																

ROLLO RESOURCES, LLC RICHARDS J. H.		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370		PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-

NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810						
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	59	28	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1813 -	1870
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	100	-0-	100	224	100	2			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT	-0-
-----													
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1923 -	1990
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
-----													
PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1815 -	1890
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1876 -	1977
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1939 -	1993
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1919 -	1942
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1905 - 2040
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	1689 - 2055
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
-----												
LEA ANNE (CADD0)				52642 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LEDBETTER, (MARBLE FALLS)				52829 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
LEDBETTER, JERRY D. CO.				493712								
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	104853	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3756 - 3855
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3681 - 3841
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LEDBETTER (LAKE)				52829 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	2		N	-0-		-0-
01	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753	2		N	-0-		-0-
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2		N	-0-		-0-
03	961 N	747	-0-	-214	-0-	747	2		N	-0-		-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2		N	-0-		-0-
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2		N	-0-		-0-



LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	972	-0-	-299	-0-	972 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753 2		N	-0-			-0-
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660 2		N	-0-			-0-
03	961 N	748	-0-	-213	-0-	748 2		N	-0-			-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 2		N	-0-			-0-
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	611 2		N	-0-			-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. 511345  
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	-0-			9
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3		Y	-0-			9
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-			9
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962 3		Y	-0-			9
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3		Y	-0-			9
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3		Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-			9
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3		Y	-0-			9
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-			9
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		Y	-0-			9
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		Y	-0-			9
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			38
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			38
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			38
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			38
*05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352 2		N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	- 3582		
M	O	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
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
03	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	484	-0-	-818	-0-	484 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
-----											
WEST, R. L. BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 122531	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3630	- 3640		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			-0-
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-			-0-
-----											
LEE RAY (CADDO)				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		
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-			-0-
*05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-			-0-
-----											
SAFARI RESOURCES, LLC				743194			CNTY: STEPHENS				
RAY, LEE				WELL #: 2	RRCID -> 172026	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3540	- 3543		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEE RAY (CADDO)		//CONT.// 52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194										
RAY, LEE		WELL #: 1R		RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300			
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
12	3379 X	1909	-0-	-1470	-0-	1857 2	52 9	N	47			159
01	3379 X	1518	-0-	-1861	-0-	1495 2	23 9	N	21			180
02	2744 X	1590	-0-	-1154	-0-	1543 2	47 9	N	43	166 1		57
03	2883 X	1712	-0-	-1171	-0-	1636 2	76 9	N	69			126
*04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2297 2	59 9	N	54			180
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			180

  

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			
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
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65 2	4 9	N	4			86
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29 2	4 9	N	4			90
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	37 2	55 9	N	50			140
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	84 2	24 9	N	22			162
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			162
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	13 2	20 9	N	18			180

  

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666			
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
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			70
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			70
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41 2		N	-0-			70
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			70
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			70
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			70

  

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774			
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2A										
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
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-

  

O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 4056 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
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-

  

MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 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
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
-----											
WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		93
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		93
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		93
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		93
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	93 7	-0-
*05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810 - 3820
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETEX GROVES, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3804 - 3820
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	N	-0-		117
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2	N	-0-		117
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		117
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2	N	-0-		117
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	549	2	N	47	119 1	45
05	620 N	272	-0-	-348	-0-	272	2	N	-0-		45
-----											
WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3650 - 3672
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2	N	-0-		-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2	N	-0-		-0-
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-		-0-
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-		-0-
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	N	-0-		-0-
*05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	N	-0-		-0-
-----											
GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3924 - 3934
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2247	2	31 9	N	28	175 1 30
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2073	2	35 9	N	32	62
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1874	2	48 9	N	44	106
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	2	14 9	N	13	119
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1262	2	179 9	N	163	204 1 78
05	1488 N	248	-0-	-1240	-0-	248	2		N	-0-	78

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
SMITH-EBC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH-EBC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		//CONT.//		52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3742 - 3762
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEE 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
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	N/A
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			94
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			94
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			94
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			94
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			94
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF.	3603 - 3697
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			26
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			26
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	143	2	N	-0-			26
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2	N	-0-			26
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			26
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			26
DOWNIE		WELL #:		3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3654 - 3712
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			30
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			30
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			30
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			30
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-			30
*05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-			30
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3672 - 3682
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			43
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			43
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			43
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			43
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			43
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			43

-----																	
LEE RAY (LAKE)			//CONT.//			52900 568			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.						088563											
CHILDERS			WELL #:			1			RRCID -> 017883			COMPL. DATE			N/A		
												TOTAL DEPTH			N/A		
												PERF.			3617 - 3626		
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		
-----																	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-		
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-		
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-				-0-		
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-		
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-				-0-		
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-				-0-		
-----																	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.						105675											
GROVE, W. H., ESTATE -A-			WELL #:			1			RRCID -> 017900			COMPL. DATE 03/15/1948			TOTAL DEPTH		
												N/A			PERF. N/A		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
-----																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.						239726											
KLEINER			WELL #:			1			RRCID -> 122421			COMPL. DATE 11/17/1985			TOTAL DEPTH		
												3980			PERF. 3454 - 3496		
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	448	2	18	9	N	16			107		
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	N	8			115		
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			115		
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	445	2	18	9	N	16			131		
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-			131		
05		465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-			131		
-----																	
PETEX						659782											
HOLLAND, K. D.			WELL #:			2			RRCID -> 017889			COMPL. DATE 02/19/1958			TOTAL DEPTH		
												N/A			PERF. 3340 - 3350		
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-		
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-			-0-		
02		644 N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-			-0-		
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-		
04		600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-			-0-		
*05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-		
-----																	
GROVES, W. H.			WELL #:			13			RRCID -> 175141			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH		
												4096			PERF. 3542 - 3616		
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			100		
01		1550 N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2			N	-0-			100		
02		1400 N	1374	-0-	-26	-0-	1374	2			N	-0-			100		
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			100		
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			100		
*05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			100		
-----																	
GROVES, W. H.			WELL #:			15			RRCID -> 178564			COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH		
												4188			PERF. 3884 - 3895		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 - 3888	
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
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-	
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-	
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-	
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-	
*05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-	
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444 - 3450	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSOON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383	
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	Y	1	119	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	Y	1	120	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	83 3	10 9	Y	9	129	
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	51 3	7 9	Y	6	135	
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	53 3	3 9	Y	3	138	
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	50 3	2 9	Y	2	140	
-----												
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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-	
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	-0-	
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-	
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSOON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 - 3724	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-	-0-	
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	-0-	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-	-0-	
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-	-0-	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-	-0-	
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-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	
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	67	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	67	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2		N	-0-	67	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	67	
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	67	
*05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	67	



LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		//CONT.// 52900 781 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704				
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
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664				
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----														
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556				
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			25
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			25
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-			25
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			25
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			25
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	52	2	61	9	N	55			80
-----														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635				
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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 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	EOM BALANCE
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CALLAWAY				WELL #: 4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 2007 -	2042				
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-				-0-
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
03		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-
*04		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIOTT, G. W.				WELL #: 9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069 -	2150					
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HENRY, S. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075 -	2095				
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-				-0-
03		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-
*04		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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					
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-				-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-

FAMBRO CC		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251		
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021														

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WHITE "29" UNIT		659782		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846		
12	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-			23
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-			23
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-			23
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			23
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			23
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	N	21	23	1	21

TOMLIN "2022" UNIT		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1		659782		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001				
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			69
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			69
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2			N	-0-			69
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			69
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			69
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	14	1	55

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) 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56	1			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
-----																
TRAMMELL "30"		WELL #:		1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
-----																
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894						
12	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	806 N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	448 N	2	-0-	-446	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880						
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					63
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					63
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
-----																
DYE "30" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 261976		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881						
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					28
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					28
02	560 N	99	-0-	-461	-0-	99	2			N	-0-					28
03	1364 N	354	-0-	-1010	-0-	354	2			N	-0-					28
04	1260 N	99	-0-	-1161	-0-	99	2			N	-0-					28
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28
-----																
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS 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
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHORTES-BEENE "12"				WELL #:	1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	3964
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			44
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			44
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			44
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	0 N	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
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 -	3908
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 -	3952
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 -	3974
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		27
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		27
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		27
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
05	0 N	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9 3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	12	-0-	12	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13 3	N	-0-		-0-
-----										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726				CNTY: ERATH		
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 084174	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3451	- 3504	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264 2	N	-0-		-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
-----										
HAMMOND, E.R.				1	RRCID -> 084175	COMPL. DATE 04/17/1979	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3438	- 3470	
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-
-----										
YOUNG				1	RRCID -> 084176	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3493	- 3627	
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 2	N	-0-		-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2	N	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
*05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
-----										
HAMMOND, E R				2	RRCID -> 084177	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3487	- 3502	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		15
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		15
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2	N	-0-		15
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		15
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		15
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-		15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

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

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820									
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550	
M	O	GAS PROD	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
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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	
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		128	1	1063	2	N	-0-	93
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-		121	1	1057	2	N	-0-	93
02	1092 N	1044	-0-	-48	-0-		113	1	931	2	N	-0-	93
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		120	1	1081	2	N	-0-	93
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		156	1	988	2	N	-0-	93
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		135	1	1063	2	N	-0-	93
-----													
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		5	1	38	2	N	-0-	-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-		2	1	14	2	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		3	1	20	2	N	-0-	-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		9	1	68	2	N	-0-	-0-
-----													
PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-		-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-		-0-
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	500	3		N	-0-		-0-
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		-0-
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
XTA RESOURCES LLC				945943								
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
12	01	02	03	04	05							
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
12	01	02	03	04	05							
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
12	01	02	03	04	05							
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LILLY BELL (CADDO)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348
12	01	02	03	04	*05							
1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	3	N	23	23
						25	9					
1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	3	N	24	24 1
						26	9					23
1092 N	973	-0-	-119	-0-	-0-	49	1	924	3	N	-0-	23 1
1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	3	N	23	23 1
						25	9					
1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	3	N	24	24 1
						26	9					
1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1211	3	N	24	24 1
						26	9					



-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3		N	1			1
						1 9							
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	6 1	111 3		N	3	3 1		1
						3 9							
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	7 1	128 3		N	1	2 1		-0-
						1 9							
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3		N	3	3 1		-0-
						3 9							
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3		N	2	2 1		-0-
						2 9							
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3		N	2	2 1		-0-
						2 9							

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3		N	2			3
						2 9							
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3		N	3	3 1		3
						3 9							
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5 1	103 3		N	-0-	3 1		-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1	120 3		N	2	2 1		-0-
						2 9							
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	133 3		N	2	2 1		-0-
						2 9							
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3		N	2	2 1		-0-
						2 9							

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3		N	2			2
						2 9							
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3		N	1	1 1		2
						1 9							
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3		N	-0-	1 1		1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3		N	1	1 1		1
						1 9							
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3		N	7	6 1		2
						8 9							
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3		N	1	1 1		2
						1 9							

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

12	124 N	69	-0-	-55	-0-	3 1	65 3		N	1			3
						1 9							
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3		N	1	1 1		3
						1 9							
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3		N	-0-	1 1		2
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3		N	1	1 1		2
						1 9							
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3		N	-0-	1 1		1
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3		N	1	1 1		1
						1 9							

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	1			2
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	9	123	3	N	2	2	1	2
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	9	97	3	N	-0-	2	1	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	2	2	1	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	2	9	77	3	N	2	2	1	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	100	3	N	3			3
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	3	9	72	3	N	2	2	1	3
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	3	N	-0-	2	1	1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	1	2	1	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	9	113	3	N	1	1	1	-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

-----  
 COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	6			9
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	7	9	72	3	N	2	6	1	5
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	4	1	107	3	N	-0-	5	1	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	2	9	100	3	N	2	2	1	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	1	1	1	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

12	434 N	399	-0-	-35	-0-	18	1	373	3	N	7			8
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	8	9	272	3	N	8	7	1	9
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	14	1	250	3	N	-0-	7	1	2
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	9	9	332	3	N	5	6	1	1
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	456	3	N	6	6	1	1
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	7	6	1	2
						6	9							
						25	1							
						7	9							
						23	1							
						8	9							

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	3			3
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	3	9	80	3	N	3	3	1	3
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	3	N	-0-	3	1	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	128	3	N	3	3	1	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	9	141	3	N	2	2	1	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	2	9	139	3	N	2	2	1	-0-
						9	1							
						2	9							

-----  
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

12	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	254	3	N	7			7
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	8	9	205	3	N	5	6	1	6
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	11	1	205	3	N	-0-	6	1	-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	242	3	N	5	5	1	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	9	292	3	N	4	4	1	-0-
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	8			10
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	9	9	306	3	N	8	8	1	10
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	16	1	331	3	N	-0-	8	1	2
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	17	1	346	3	N	7	8	1	1
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	9	343	3	N	6	6	1	1
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	19	1	223	3	N	7	6	1	2
						7	9							
						14	1							
						8	9							

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	4			7
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	4	9	92	3	N	3	3	1	7
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	5	1	88	3	N	-0-	3	1	4
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	3	9	119	3	N	2	2	1	4
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	N	2	2	1	4
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	9	115	3	N	2	2	1	4
						7	1							
						2	9							

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 22

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 22

ASSOCIATED RRCID -> 184814

CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2001

CNTY: STEPHENS 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	11	1	215	3	N	5			6
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	6	9	224	3	N	4	4	1	6
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	9	205	3	N	-0-	4	1	2
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	4	5	1	1
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	4	9	219	3	N	4	4	1	1
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	4	4	1	1
						4	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: A 23

RRCID -> 184815

COMPL. DATE 07/09/2001

TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	2			3
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	9	170	3	N	2	2	1	3
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-	2	1	1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	105	3	N	2	2	1	1
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	10	1	78	3	N	2	2	1	1
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	2	2	1	1
						2	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: A 24

RRCID -> 184816

COMPL. DATE 07/17/2001

TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	2			2
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	9	87	3	N	2	2	1	2
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	2	1	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	2	2	1	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	9	121	3	N	2	2	1	-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							

COUNTY LINE 21

WELL #: A 25

RRCID -> 184817

COMPL. DATE 06/24/2001

TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

12	248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	182	3	N	2			2
01	279 N	174	-0-	-105	-0-	2	9	162	3	N	4	4	1	2
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	8	1	149	3	N	2	4	1	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	9	208	3	N	3	3	1	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	4	4	1	-0-
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3	9	247	3	N	4	4	1	-0-
						13	1							
						4	9							
						15	1							
						4	9							

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 22

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 27

ASSOCIATED RRCID -> 184818

CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

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
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	N	-0-
						1	9				
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-
						1	9				
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	106	3	N	-0-
						1	9				
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-
						2	9				
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-
						2	9				

COUNTY LINE 21

WELL #: A 28

RRCID -> 184819

COMPL. DATE 08/24/2001

TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	3
						1	9				
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	4
						2	9				
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	3
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	70	3	N	3
						2	9				
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	2
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	3	N	2
						1	9				

COUNTY LINE 22

WELL #: A 34

RRCID -> 184820

COMPL. DATE 08/16/2001

TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

12	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	4
						7	9				
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	2
03	341 N	113	-0-	-228	-0-	5	1	105	3	N	2
						3	9				
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	2
						2	9				
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	2
						2	9				

COUNTY LINE 22

WELL #: A 35

RRCID -> 184821

COMPL. DATE 08/12/2001

TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	4
						1	9				
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	4
						1	9				
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	3
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	3
						1	9				
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	3
						1	9				
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	3
						1	9				

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	5			7
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6	9	270	3	N	5	5	1	7
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	11	1	211	3	N	-0-	5	1	2
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	249	3	N	5	5	1	2
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	6	9	243	3	N	4	4	1	2
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	9	232	3	N	4	4	1	2
						14	1							
						4	9							

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	6			6
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	9	236	3	N	7	6	1	7
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-	6	1	1
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	286	3	N	7	7	1	1
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	9	366	3	N	5	5	1	1
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	20	1	188	3	N	5	5	1	1
						6	9							
						12	1							
						6	9							

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

12	403 N	338	-0-	-65	-0-	15	1	312	3	N	10			10
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	11	9	111	3	N	4	6	1	8
02	364 N	181	-0-	-183	-0-	6	1	172	3	N	-0-	6	1	2
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	N	6	8	1	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	9	9	1	-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	9	237	3	N	9	9	1	-0-
						15	1							
						10	9							
						15	1							
						10	9							

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	72	3	N	3	3	1	-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	3	9	81	3	N	3	3	1	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	2	2	1	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	2	2	1	-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	9	101	3	N	2	2	1	-0-
						8	1							
						2	9							
						6	1							
						2	9							



LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 21

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 40

ASSOCIATED RRCID -> 185886

CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	8		8
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	8	8 1	8
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-	7 1	1
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	7	8 1	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	7	7 1	-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	20	1	327	3	N	7	7 1	-0-

COUNTY LINE 22

WELL #: A 41

RRCID -> 185888

COMPL. DATE 10/06/2001

TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

12	558 N	498	-0-	-60	-0-	23	1	464	3	N	10		12
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	N	10	10 1	12
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	21	1	401	3	N	-0-	10 1	2
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	9	10 1	1
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	11	1	199	3	N	9	9 1	1
05	465 N	132	-0-	-333	-0-	7	1	115	3	N	9	9 1	1

COUNTY LINE 11

WELL #: A 29

RRCID -> 186240

COMPL. DATE 08/08/2001

TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	1		22
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1	1 1	22
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	1 1	21
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	25	1 1	45
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	15	3 1	57
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	7	2 1	62

COUNTY LINE 11

WELL #: A 30

RRCID -> 186241

COMPL. DATE 07/26/2001

TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	3		4
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	76	3	N	5	2 1	7
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	5	1	100	3	N	-0-	2 1	5
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-	1 1	4
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	3	3 1	4
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	4	4 1	4

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	A 32	RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4046	-	4074				
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
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	11 1	214 3	N	6				9
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	7 9	154 3	N	5	6	1		8
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	8 1	172 3	N	-0-	6	1		2
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6 9	238 3	N	3	4	1		1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9 1	291 3	N	4	4	1		1
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	N	4	4	1		1
						3 9							
						4 9							
						12 1							
						4 9							

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		ASSOCIATED	CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098	-	4105				
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 2		N	-0-				40
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	871 2		N	-0-				40
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910 2		N	-0-				40
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842 2		N	-0-				40
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-				40
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-				40

VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSSE "28"		881442		ASSOCIATED	CNTY: STEPHENS								
		WELL #:		RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 4547	PERF. 4115	-	4130				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		72 7	N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/11/2017			

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								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
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3						-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3						-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3						-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3						-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3						-0-
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3						-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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-

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			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT		-0-
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-

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			
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
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
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
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3	N	-0-		-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3	N	-0-		-0-
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	625	3	N	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3	N	-0-		-0-
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200 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 CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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			
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
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		19
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		19
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		19
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		19
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD							
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.//		988752												
WILSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4700 - 4720				
M	O	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HOOD							
JERICHO ENERGY, INC				432097												
DOSTER BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2869 - 0				
12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	B	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
-----																
GUERRY GRADY				WELL #:	2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A				
12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
-----																
CLAPP, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714 - 2732				
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
-----																
GUERRY, GRADY				WELL #:	6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 - 2686				
12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
-----																
MOSAIC TEXAS LLC				589983					CNTY: HOOD							
HALBERT				WELL #:	1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF. N/A				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD			
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983						
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID -> 070826	COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	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	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID -> 075169	COMPL. DATE 01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A	
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-
-----										
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320						
HALBERT		WELL #:		2E	RRCID -> 070511	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID -> 075170	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824	
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3				-0-
01	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42 3				-0-
02	224 N	15	-0-	-209 B	-0-	15 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	76	-0-	-110 B	-0-	76 3				-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3				-0-
*05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3				-0-
-----										
STEWART-HOOD										
		WELL #:		1 U	RRCID -> 078268	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD					
WYOMING DIAMOND A LLC				945735											
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A					
M	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	
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2		RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A					
12	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
-----															
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
LITE (STRAWN)				53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
BARNETT		WELL #:		1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831					
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1829
M	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
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	1966 - 1983
12	992 N	659	-0-	-333	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	670	-0-	-322	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	525	-0-	-371	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105



LITTLE CEDAR (STRAWN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. KNOX, W. D.				53950 500 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
KNOX, W. D.				WELL #: 1	RRCID -> 233618	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2822	- 2838					
M O	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
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
-----														
KNOX, W. D.				WELL #: 2	RRCID -> 233622	COMPL. DATE 10/13/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1726	- 1742					
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
-----														
KNOX, W. D.				WELL #: 3	RRCID -> 233623	COMPL. DATE 03/26/1979	TOTAL DEPTH 3306	PERF. 2809	- 2836					
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
-----														
KNOX, W. D.				WELL #: 4	RRCID -> 233625	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2020	- 2032					
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
-----														
KNOX, W. D.				WELL #: 5	RRCID -> 233634	COMPL. DATE 12/19/1977	TOTAL DEPTH 3018	PERF. 2139	- 2149					
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-				-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
-----														
GRAMMER				WELL #: 2	RRCID -> 286483	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2870	- 2936					
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
-----														
GRAMMER				WELL #: 4	RRCID -> 286484	COMPL. DATE 11/02/1975	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2826	- 2918					
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2795 -	2899		
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
12	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2826 -	2915		
12	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2832 -	2848		
12	9 N	6	-0-	-3	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	2850 -	2930		
12	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-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

12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			51
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	59 3	4 9	N	4			55
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	N	1			56
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74 3	3 9	N	3			59
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			59
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90 3	6 9	N	5			64

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

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

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

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

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. CARTER		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
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
CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 166172		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3628		-		3702		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER		WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3704		-		3718		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER 1A		WELL #: 1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3834		-		3926		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					15
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					15
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					15
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					15
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
CARTER		WELL #: 4		RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4100		-		4106		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4094		-		4109		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
MCCHAMBERS		WELL #: 2		RRCID -> 201915		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3982		-		3988		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	CODE	CODE	BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B	DENY	196	-0-	196 B	196	196	3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										196					
03	14B2	EXT	877	-0-	877 B	1073	877	3	N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	1035	-0-	1035 B	2108	1035	3	N	-0-	-0-				
05	14B	DENY	1067	-0-	1067 B	3175	1067	3	N	-0-	-0-				
MCDONALD, BEULAH										WELL #: 1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	- 3537
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B	DENY	60	-0-	60 B	60	60	3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										60					
03	14B2	EXT	262	-0-	262 B	322	262	3	N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	317	-0-	317 B	639	317	3	N	-0-	-0-				
05	14B	DENY	327	-0-	327 B	966	327	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
12	1397	N	397	-0-	-1000 B	-0-	397	3	N	-0-	-0-				
01	186	N	88	-0-	-98 B	-0-	88	3	N	-0-	-0-				
02	252	N	136	-0-	-116 B	-0-	136	3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3	N	-0-	-0-				
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-	-0-				
*05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-	-0-				
SMITH-DEWITT										WELL #: 1 U	RRCID -> 053239	COMPL. DATE 06/29/1959	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
CHASTAIN, J. W.										WELL #: 1	RRCID -> 055017	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 4013	PERF. N/A	
12	496	N	234	-0-	-262 B	-0-	234	3	N	-0-	-0-				
01	496	N	47	-0-	-449 B	-0-	47	3	N	-0-	-0-				
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	-0-				
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-				
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-				
LONE CAMP (MARBLE FALLS)										54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406					
MITCHELL C SW										WELL #: 1	RRCID -> 204789	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 4537	PERF. 4461	- 4516
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-				
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-				
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-				
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-				
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-				
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-				

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517		
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	
12		620 N	392	-0-	-228	-0-	390 3	2 9	N	2			133	
01		620 N	384	-0-	-236	-0-	380 3	4 9	N	4			137	
02		560 N	341	-0-	-219	-0-	334 3	7 9	N	6			143	
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 3	4 9	N	4			147	
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	337 3	6 9	N	5			152	
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	342 3	7 9	N	6			158	
-----														
MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114		
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		N	-0-			-0-	
01		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-			-0-	
02		616 N	536	-0-	-80	-0-	536 3		N	-0-			-0-	
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-	
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-	
*05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-	
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276
WHARTON 2-21														
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			14	
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			14	
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			14	
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			14	
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			14	
*05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			14	
-----														
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072		
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			52	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			52	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			52	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			52	
*04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			52	
*05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			52	
-----														
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293		
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			4	
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			4	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			4	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			4	
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			4	
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			4	
-----														
LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.		706379		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420
BIRDWELL														
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONE CAMP (600)			54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.			833332											
MARSDEN			WELL #:	1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF.	566	-	575
M	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	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LONG, C.B.			WELL #:	14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512	-	528
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LONG, C.B.			WELL #:	9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507	-	524
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LONG, C.B.			WELL #:	1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520	-	540
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LONG, C.B.			WELL #:	7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505	-	512
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LONG, C.B.			WELL #:	2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522	-	528
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LONG, C.B.			WELL #:	16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520	-	544
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548			
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
BLACK BANDANA LLC				072506											
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894			
12	1364 N	407	-0-	-957	-0-	407	3				Y	-0-			60
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						Y	-0-			60
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-						Y	-0-			60
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3				Y	-0-			60
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3				Y	-0-			60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			60
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871			
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3				N	-0-			22
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3				N	-0-			22
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3				N	-0-			22
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3				N	-0-			22
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3				N	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488			
101 RANCH															
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:	614284	1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3863 - 3883	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:	1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3868 - 3882		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
101 RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3894 - 4014		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:	620678	1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3672 - 3677	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	709694	1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3790 - 3805	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
-----													
PLUGGED AND ABANDONED												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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----														
CARTER "23"				WELL #: 1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 069800	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
-----														
L.J. RESOURCES, LLC				479988										
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A						
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3				N	-0-			14
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-			14
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3				N	-0-			14
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3				N	-0-			14
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3				N	-0-			14
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3				N	-0-			14
-----														
WATSON, GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A						
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110 3				N	-0-			-0-
02	189	79	-0-	-110	-0-	79 3				N	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3				N	-0-			-0-
-----														
WATSON, ROSS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH 4082	PERF. N/A						
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-			18
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3				N	-0-			18
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			18
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				N	-0-			18
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3				N	-0-			18
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			18

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988								
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	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
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			43
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			43
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87 3		N	-0-			43
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			43
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-			43
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			43
-----												
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		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				
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-			78
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			78
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	24 2		N	-0-			78
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			78
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			78
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			78
-----												
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3854 - 3880				
12	589 N	424	-0-	-165	-0-	424 2		N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04	510 N	227	-0-	-283	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05	496 N	125	-0-	-371	-0-	125 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 189462	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3746 - 3790				
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			79
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			79
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2		N	-0-			79
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			79
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			79
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			79
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 194163	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 3910 - 3993				
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		58	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		58	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-		58	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		58	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		58	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		58	
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	Y	-0-		-0-	
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-		-0-	
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2	Y	-0-		-0-	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		-0-	
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-	
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
01	527 N	75	-0-	-452	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	313	-0-	-214	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-		-0-	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
02	504 N	216	-0-	-288	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-	
-----												
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		-0-	
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-	
04	810 N	730	-0-	-80	-0-	730	2	N	-0-		-0-	
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2	N	-0-		-0-	

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880			
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	BALANCE
12	14B2 EXT	32	-0-	32		98	32	2		N	-0-				-0-
01	134 X	36	-0-	-98			36	2		N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-			32	2		N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1			30	2		N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5			25	2		N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7			24	2		N	-0-				-0-
-----															
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900			
12	45 N	45	-0-	-0-			45	2		N	-0-				-0-
01	45 N	45	-0-	-0-			45	2		N	-0-				-0-
02	45 N	45	-0-	-0-			45	2		N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-			50	2		N	-0-				-0-
04	51 N	51	-0-	-0-			51	2		N	-0-				-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-			56	2		N	-0-				-0-
-----															
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970			
12	651 N	604	-0-	-47			604	2		N	-0-				-0-
01	636 N	636	-0-	-0-			636	2		N	-0-				-0-
02	598 N	598	-0-	-0-			598	2		N	-0-				-0-
03	611 N	611	-0-	-0-			611	2		N	-0-				-0-
04	630 N	497	-0-	-133			497	2		N	-0-				-0-
*05	724 N	724	-0-	-0-			724	2		N	-0-				-0-
-----															
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----															
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580			
12	5021 X	5021	-0-	-0-			5021	2		N	-0-				-0-
01	4619 X	4372	-0-	-247			4372	2		N	-0-				-0-
02	4172 X	3943	-0-	-229			3943	2		N	-0-				-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-			5169	2		N	-0-				-0-
04	4522 X	4522	-0-	-0-			4522	2		N	-0-				-0-
*05	4808 X	4808	-0-	-0-			4808	2		N	-0-				-0-
-----															
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520			
12	738 N	738	-0-	-0-			738	2		N	-0-				-0-
01	984 N	984	-0-	-0-			984	2		N	-0-				-0-
02	990 N	990	-0-	-0-			990	2		N	-0-				-0-
03	390 N	390	-0-	-0-			390	2		N	-0-				-0-
04	883 N	883	-0-	-0-			883	2		N	-0-				-0-
*05	1141 N	1141	-0-	-0-			1141	2		N	-0-				-0-
-----															
COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906			
12	585 N	585	-0-	-0-			575	2	10	9	Y	9			57
01	581 N	581	-0-	-0-			574	2	7	9	Y	6			63
02	527 N	527	-0-	-0-			520	2	7	9	Y	6			69
03	544 N	544	-0-	-0-			544	2			Y	-0-			69
04	559 N	559	-0-	-0-			545	2	14	9	Y	13			82
*05	602 N	602	-0-	-0-			569	2	33	9	Y	30			112

-----  
 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				-0-

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-				-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-				-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-				-0-

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1				6
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1				7
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1				8
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-				8
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1				9
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3				12

-----  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

12	806 N	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	3	N	-0-				-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	65	1	630	3	N	-0-				-0-
02	616 N	493	-0-	-123	-0-	70	1	423	3	N	-0-				-0-
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	102	1	639	3	N	-0-				-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	640	3	N	-0-				-0-
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	97	1	555	3	N	-0-				-0-

-----  
 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

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

-----  
 DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

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

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			
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
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	10	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-	-0-
05	H15 VIOL	1	-0-	1	11	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
LONG, LOLITA		WELL #: 5		RRCID -> 134041		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HINKSON		WELL #: 7		RRCID -> 147901		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715			
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	235	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	305	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	342	37	3	Y	-0-	-0-	-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			
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	282	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	91	-0-	91	373	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	47	-0-	47	420	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
LONG RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425			
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	3	N	-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	3	N	-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	15	1	234	3	N	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-
-----											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 117624		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205			
12	806 N	724	-0-	-82	-0-	70	1	654	3	N	-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	73	1	652	3	N	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	N	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	3	N	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	3	N	-0-
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	74	1	668	3	N	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID -> 119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304				
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	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248				
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190				
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	277	3	N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	44	1	235	3	N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	-0-	38	1	219	3	N	-0-			-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-	42	1	226	3	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	232	3	N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	42	1	229	3	N	-0-			-0-
-----															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277				
12	1116 N	725	-0-	-391	-0-	-0-	70	1	655	3	Y	-0-			-0-
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-	-0-	84	1	813	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	746	-0-	-150	-0-	-0-	69	1	677	3	Y	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	897	3	Y	-0-			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	919	3	Y	-0-			-0-
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	808	3	Y	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475				
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248				
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-			-0-
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A				
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-



-----															
LOYCE (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL			55322 500 088563	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
			WELL #: 7	RRCID -> 126147	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 1631	PERF. 1587	-	1602						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH			55486 300 387991	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
			WELL #: 2	RRCID -> 201659	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 4310	-	4314						
12		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			45
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			45
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			45
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			45
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			45
*05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			45
-----															
LONG TRUSTS, THE GOREE -SKB			507585												
			WELL #: 1	RRCID -> 078889	COMPL. DATE 09/07/1978	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4184	-	4192						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
-----															
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB															
			WELL #: 5	RRCID -> 083531	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4205	-	4237						
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			66
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			66
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			66
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			66
*04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			66
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66
-----															
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB															
			WELL #: 8A	RRCID -> 083532	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4188	-	4242						
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-			91
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-			91
02		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-			91
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-			91
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-			91
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91
-----															
LUCKY LANE (STRAWN) S.B. STREET OPERATING, INC. WHITTENBURG 'J'			55486 500 740251	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS									
			WELL #: 2	RRCID -> 279895	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3688	-	3732						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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	
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.		924647		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
SNYDER "117"		703609								
		WELL #:	2	RRCID ->	221685	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 4196 - 4218	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
ROGERS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 3838 - 3861	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS "B"		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
		022922								
		WELL #:	2	RRCID ->	090131	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4219 PERF. 3924 - 3930	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-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									
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1673 - 1718	
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	
-----													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1609 - 1698	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #:	2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1734 - 1758	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
STOVALL OPERATING CO.				824339									
SINGLETON, JOE				WELL #:	5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4826 - 4842	
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2	182
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	183
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1	184
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2	184
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1	185
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	187
-----													
M. G. C. (BEND)				56166 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299									
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3740 - 3744	
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	13	3	1	9	N	1	75
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-	75
02	308	N	58	-0-	-250	-0-	58	3			N	-0-	75
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	75
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	75
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	75
-----													
QUEST EMG, INC.				684615									
HATCHETT RANCH				WELL #:	R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615											
HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904				
M	O	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	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1313					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
HATCHETT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1270					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1270					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
M.J.REID (MARBLE FALLS)				56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
LEVISAY OPERATING CO.				498735											
REID, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340				
12	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2				N	-0-			28
01	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2				N	-0-			28
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
-----															
REID, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290				
12	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
-----															
REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294				
12	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735					
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300	- 2308
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
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-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-
-----									
REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	- 2314
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
-----									
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
-----									
M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
TEJAS JACK SALES, INC.				841296					
MCNABB		WELL #:		1	RRCID -> 135878	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH 1095	PERF. 1050	- 1090
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2021 - WELL PLUGGED 12/3/2021									
-----									
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
-----									
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)				56475 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
TEJAS JACK SALES, INC.				841296					
NEWSOM, MACK		WELL #:		3	RRCID -> 123883	COMPL. DATE 03/25/1987	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 954	- 961
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021									
-----									
BOURN		WELL #:		4	RRCID -> 124730	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH 1027	PERF. 960	- 966
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021									

-----												
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		
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
-----												
12		124 N	7	-0-	-117	-0-	3 1	4 3	Y	-0-		15
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 3	Y	-0-		15
02		DLQ G-10	139	-0-	139	139	38 1	101 3	Y	-0-		15
03		DLQ G-10	218	-0-	218	357	69 1	149 3	Y	-0-		15
04		602 N	245	-0-	-357	-0-	100 1	145 3	Y	-0-		15
05		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		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		
-----												
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3064 - 3189		
-----												
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		138
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		138
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2		N	-0-		138
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		138
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-		138
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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		
-----												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411		PERF. N/A		
-----												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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		
-----												
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-		-0-
01		279 N	218	-0-	-61	-0-	15 1	203 2	N	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	35 1	158 2	N	-0-		-0-
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	19 1	171 2	N	-0-		-0-
05		217 N NO RPT		-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
NANCE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4123 - 4249
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
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RKW OPERATING LLC		714311											
LANE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05		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
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	147 2	N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	N	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	25 1	110 2	N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	143 2	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3817 - 3837
12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			1
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			1
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			1
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			1
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			1
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			1
-----													
LONG-JONES				WELL #:	2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253
12		434 N	384	-0-	-50	-0-	14 1	370 2	N	-0-			-0-
01		434 N	360	-0-	-74	-0-	24 1	336 2	N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	71 1	312 2	N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 2	N	-0-			-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----													
MALES (4300)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
WALKER, RONNIE //CONT.// 809930													
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208													
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		12 N	NO RPT	-0-	-0-	-12	-0-						-0-

-----													
MALES (4650)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930													
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						66
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						66

-----													
DOSS FOUNDATION GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

-----													
KIDWELL HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778													
12	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2				-0-
01	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2				-0-
02	196	N	183	-0-	-13	B	-0-	1	1	182	2		-0-
03	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2				-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2				-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-						-0-

-----													
ADAMS-CRAVER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616													
12	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	11	1	293	2		83
01	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	19	1	265	2		83
02	252	N	41	-0-	-211	B	-0-	41	2				83
03	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	62	1	277	2		83
04	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	34	1	300	2		83
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-						83

-----													
MALES (4850)													
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ROBERTSON GAS UNIT 629889													
WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206													
12	774	N	774	-0-	-0-		-0-	83	1	691	2	N	128
01	756	N	756	-0-	-0-		-0-	78	1	678	2	N	128
02	698	N	698	-0-	-0-		-0-	75	1	623	2	N	128
03	770	N	770	-0-	-0-		-0-	77	1	693	2	N	128
04	720	N	672	-0-	-48		-0-	92	1	580	2	N	128
05	744	N	726	-0-	-18		-0-	82	1	644	2	N	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) 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
CRAVENS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
-----															
HOBSON UNIT															
WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814															
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009															
-----															
OXXN															
SHARPE 630579															
WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058															
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RKW OPERATING LLC															
TABOR GAS UNIT 714311															
WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	519				N	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															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930						
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826	
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
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		29
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		29
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11 2	N	-0-		29
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	11 2	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		29
-----										
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954	- 5011	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
MALLORY (STRAWN)		WELL #:		31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 1070	- 1086	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 1070	- 1086	
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 1070	- 1086	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-
-----										
STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID -> 291553	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1026	- 1038	
12	0 W	83	-0-	83	240	83 2	N	-0-		-0-
01	0 W	79	-0-	79	319	79 2	N	-0-		-0-
02	389 N	70	-0-	-319	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-
-----										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500	- 1516	
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500	- 1516	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
STERLING OIL AND GAS		WELL #:		2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082	- 1090	
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082	- 1090	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965							
TARPON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384		
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SA 2 (Troxell)				WELL #: 1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
SA3 (COLQUITT)				WELL #: 1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STANSELL-HARRELSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174455	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3268	- 3308		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EVEREST NETWORK LLC				252052										
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131770	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3220 - 3253		
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
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			1
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			1
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-			1
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			1
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			1
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			1
-----														
JP OIL & GAS, LLC				448017										
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3204 - 3208		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WAYNICK, WEST		WELL #:		1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3229 - 3240		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WAYNICK, WEST		WELL #:		2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 - 3230		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 - 3224		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017									
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROCK OPERATING WEATHERS				722855									
		WELL #:		1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311	
12	14	R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2	45
01	13	#	-0-	-0-	-13	-0-			Y		2	47	
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-			Y		2	49	
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y		2	51	
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			Y		4	55	
*05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	55	7	-0-
-----													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964									
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MANGUM, WEST (3100)				57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			97
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			102
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			104
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			110
-----													
CDJ OIL CO.				140598									
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

MANGUM, WEST (3100)										//CONT.// 57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
CDJ OIL CO.										//CONT.// 140598							
HARLOW, LOUISE										WELL #: 1		RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																	
MCKINNEY, FRANCES										WELL #: 1		RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																	
STOVALL, HOWARD										824340							
AUTRY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101	
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-				
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-				
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-				
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-				
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-				
*05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-				
-----																	
DEMPSEY, H.										WELL #: 1		RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235	
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			4				
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4				
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4				
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4				
04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			4				
*05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			4				
-----																	
AUTRY "C"										WELL #: 1		RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114	
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-				
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-				
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-				
03	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-				
04	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-				
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-				
-----																	
AUTRY "K"										WELL #: 1		RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235	
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-				
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-				
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-				
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-				
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-				
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-				

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352		
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	EOM BALANCE
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			82
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			82
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			82
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			82
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			82
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			82
-----														
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209		
12	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			63
01	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			63
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			63
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			63
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			63
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			63
-----														
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147		
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----														
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105		
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----														
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113		
12	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			73
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			73
02	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			73
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			73
04	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			73
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			73
-----														
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266		
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
-----														
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	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				
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
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02		14B2 EXT	-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
-----															
PETEX			659782												
MCCONNELL			WELL #: 2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 3312 - 3318				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615												
BROOKS			WELL #: 2		RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3292 - 3300				
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	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 #: 1		RRCID -> 237869		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3978 - 4008				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----															
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012															



MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761					
ALEXANDER		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	- 4112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
-----									
LEXGAS, INC.				500222					
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	- 4454
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
AMEN OIL LLC				016944					
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3852	- 3862
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703					
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID -> 115386	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3235	- 3251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932					
MARINER		WELL #:		2	RRCID -> 151703	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3789	- 3794
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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	AMT	BALANCE
-----															
MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513	075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932											
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558	-	3574	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462	-	3479	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772	-	3877	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284													
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857	-	3867	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911													
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436	-	5446	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//	57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223					
JOHNSON		WELL #:	2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5516 - 5538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
-----								
MARSAN (CONGL.)			57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851					
RIDDLE TRACT 2		WELL #:	1	RRCID -> 109800	COMPL. DATE 02/10/1984	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3002 - 3026
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022 - WELL PLUGGED 3/7/2022								
-----								
RIDDLE TRACT 3		WELL #:	1	RRCID -> 112783	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 3013 - 3028
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2022 - WELL PLUGGED 3/3/2022								
-----								
RIDDLE TRACT 5		WELL #:	1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015 - 3042
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	-0-
-----								
MORGAN		WELL #:	1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3084
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	-0-
-----								
RIDDLE TRACT 1		WELL #:	1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020 - 3040
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	-0-
-----								
RIDDLE TRACT 7		WELL #:	1	RRCID -> 175444	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065 - 3077
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2	-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			70
01	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	2684	2		N	-0-			70
02	2492 N	1952	-0-	-540	-0-	1952	2		N	-0-			70
03	2666 N	1388	-0-	-1278	-0-	1381	2	7 9	N	6			76
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2615	2	6 9	N	5			81
*05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2793	2	4 9	N	4			85

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			11
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			11
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			11
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			11
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			11
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			8
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			8
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			8
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			8
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			8
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			2
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			2
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	2		N	-0-			2
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2		N	-0-			2
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			2
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			27
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			27
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			27
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			27
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			27
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			27

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946	
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
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			44
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			44
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2	N	-0-			44
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2	N	-0-			44
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-			44
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			44
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: EASTLAND				
MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)				57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500								
SWENSON HEIRS		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3225 - 3240	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MARY EMMA (CADDO)				57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 2804 - 2820	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	51 3	45 9	N	41		99
01		124 N	61	-0-	-63	-0-	47 3	14 9	N	13		112
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	85 3	35 9	N	32		144
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	125 3	43 9	N	39	164 1	19
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	123 3	46 9	N	42		61
*05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	138 3	35 9	N	32		93
-----												
MASK (CADDO)				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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATTHEWS (CADDO) 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

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

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

M	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
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-				68
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-				68
02	1064 N	1009	-0-	-55	-0-	985	3	24	9	N	22				90
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1141	3	35	9	N	32				122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

M	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
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/01/2020 - WELL PLUGGED 7/16/2019

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

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

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

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

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
FAMBRO D		WELL #:		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3813 - 3816					
M	O	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018															

FAMBRO "D"		WELL #:		3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864			
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-				-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-				-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-

FAMBRO "CC"		WELL #:		1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788			
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-

FAMBRO E		WELL #:		1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906			
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2		N	-0-				-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-				-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-				-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-				-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3874 - 3934			
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-				-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-				-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-				-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988													
BUZBEE "F"		WELL #:		1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3314 - 3320			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		5		RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648	
M	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
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STONE		WELL #:		1		RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)		//CONT.//		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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCCREA (STRAWN, LO.)		//CONT.//		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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCCREA HEIRS (LAKE SAND)		//CONT.//		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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



-----												
MCCUITION (MARBLE FALLS)												
J & J WHITESIDE INC.												
WHITESIDE												
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 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	* AMT	EOM BALANCE
-----												
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-	-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-	-0-
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-
05		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHITESIDE												
WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-	-0-
03		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-	-0-
04		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-	-0-
05		14 # NO RPT		-0-	-14	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHITESIDE												
WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A												
12		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
02		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	-0-
05		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCDANIEL (CONGL.)												
HESS, JERRY OPERATING CO.												
FLETCHER												
WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999												
12		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-	-0-
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-
04		660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2		N	-0-	-0-
05		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2		N	-0-	-0-
-----												
MCFARLAND (JENNINGS)												
RINGO RIG LLC												
HERRING, V.												
WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344												
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCINTOSH (BIG SALINE)												
ASTEROID PRECISION, LLC												
SSG KEVIN W. BUTLER												
WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936										
WEST, F.		WELL #:		2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
-----														
CRAVENS		WELL #:		4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A				
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	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	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
-----														
PEVELER, M.		WELL #:		1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842				
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
-----														
CRAVENS		WELL #:		7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
-----														
NELON "B"		WELL #:		1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
-----														
WIGGINS		WELL #:		2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-			-0-
-----														
PEVELER, M.		WELL #:		2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
COOK, DAVID W.		174327		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4248		- 4380	
COOK "C"															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
GARDNER, OLLIE		294515		WELL #: 1		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A			
GARDNER, OLLIE															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #: 1		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4910		- 4922	
SANDERS "A"															
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912		- 4922			
12	682 N	544	-0-	-138	-0-	-0-	544	2			N	-0-			3
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	803	2	N	-0-			3
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	N	-0-			3
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			3
04	780 N	699	-0-	-81	-0-	-0-	5	1	694	2	N	-0-			3
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----															
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4736		- 4740			
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	-0-			-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRISSOM PRODUCTION		334880		WELL #: 1		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3758		- 3770	
GRISSOM															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				945936								
MCINTOSH D.		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
*05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
-----												
MCINTOSH D.		WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCINTOSH D.		WELL #:		3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NELSON, D.		WELL #:		1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A		
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
-----												
MCINTOSH, L.		WELL #:		1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CRAVENS		WELL #:		5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709				
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	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207				
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
-----														
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954				
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
-----														
FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074				
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3		N	-0-			-0-
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3		N	-0-			-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3		N	-0-			-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
-----														
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240				
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
-----														
LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290				
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965 - 3969
MASON, L. "A"												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MASON, L. "B"		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3994 - 4012				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4080 - 4088
HEAVEN												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138
-----												
MINGUS OIL & GAS		569683		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
MILLER, ET AL		146225		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3536 - 3542
LESIKAR, L.W.												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		15
-----												
LESIKAR, L.W. "A"		569683		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3588 - 3614				
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-		22
01	341 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2	N	-0-		22
02	308 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-		22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-								
03	372 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2	N	-0-		22
04	330 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-		22
05	341 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-		22

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.// 146225													
BRENTS, WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3902 - 3925					
M	O	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
12	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-				13
01	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2		N	-0-				13
02	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-				13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-				13
04	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-				13
*05	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2		N	-0-				13
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3988 -				0	
12	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	164	1	264	3	Y	-0-			56
01	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	127	1	291	3	Y	-0-			56
02	168 N	135	-0-	-33	B	-0-	43	1	92	3	Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	135	-0-	-51	B	-0-	43	1	92	3	Y	-0-			56
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	113	1	214	3	Y	-0-			56
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					Y	NO RPT			56
-----															
NORMAN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 -				0	
12	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	241	1	389	3	Y	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	216	1	496	3	Y	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	195	1	422	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	200	1	434	3	Y	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	187	1	352	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 -				0	
12	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	110	1	177	3	Y	-0-			10
01	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	84	1	191	3	Y	-0-			10
02	252 N	249	-0-	-3	B	-0-	79	1	170	3	Y	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	92	1	199	3	Y	-0-			10
04	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	119	1	225	3	Y	-0-			10
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 -				0	
12	434 N	402	-0-	-32	B	-0-	154	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	118	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	232	-0-	-216	B	-0-	73	1	159	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	403 N	333	-0-	-70	B	-0-	105	1	228	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	B	-0-	123	1	232	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 -				0	
12	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	177	1	285	3	Y	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	161	1	368	3	Y	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	172	1	372	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	130	1	283	3	Y	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	312	1	587	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1	RRCID ->	067896	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF. N/A	
M	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
12	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	332 1	535 3	Y	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	221 1	505 3	Y	-0-			-0-
02	812 N	666	-0-	-146 B	-0-	211 1	455 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	279 1	606 3	Y	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	297 1	561 3	Y	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069000	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		WELL #:	1B	RRCID ->	017981	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3998 - 4005
BOYD, A. F., UNIT 2												
12	14B2 EXT	117	-0-	117 B	530	117 3		N	-0-			13
01	14B2 EXT	68	-0-	68 B	598	68 3		N	-0-			13
02	14B2 EXT	56	-0-	56 B	654	56 3		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 654												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	654			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	654			N	-0-			13
*05	654 R	-0-	-0-	-654 B	-0-			N	-0-			13
-----												
WISE EXPLORATION		932980		WELL #:	1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4592 - 4599
CARPENTER												
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
AMEN OIL LLC		016944		WELL #:	1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4324 - 0
SMITH STARK												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #:	1	RRCID ->	077302	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. N/A
SIMMONS-RAMSEY												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73



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 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	
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-		33 1	278 2	N	-0-			-0-	
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-		33 1	292 2	N	-0-			-0-	
02		280 N	254	-0-	-26	-0-		27 1	227 2	N	-0-			-0-	
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-		35 1	314 2	N	-0-			-0-	
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-		43 1	271 2	N	-0-			-0-	
05		279 N	276	-0-	-3	-0-		31 1	245 2	N	-0-			-0-	
-----															
CARR -A-		WELL #:		1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A					
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		125 1	1040 2	N	-0-			91	
01		1209 N	1153	-0-	-56	-0-		119 1	1034 2	N	-0-			91	
02		1064 N	1060	-0-	-4	-0-		114 1	946 2	N	-0-			91	
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		118 1	1058 2	N	-0-			91	
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		179 1	1135 2	N	-0-			91	
*05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		162 1	1273 2	N	-0-			91	
-----															
OXXN		630579		BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
NETTLES		WELL #:		1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 -		0			
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			-0-	
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-			-0-	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-			-0-	
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
JONES "G"		WELL #:		1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A					
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 2		N	-0-			30	
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 2		N	-0-			30	
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 2		N	-0-			30	
*03		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 2		N	-0-			30	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30	
-----															
MOORE C. R.		WELL #:		1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A					
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2		N	-0-			-0-	
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 2		N	-0-			-0-	
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 2		N	-0-			-0-	
*03		518 N	518	-0-	-0-	-0-		518 2		N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		-0-
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RWK OPERATING LLC MITCHELL-GLASS		714311 WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311											
LAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	067162	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4392	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-				
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-				
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2	N	-0-		-0-				
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-				
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: N/A							
HAMMON				WELL #:	1 A	RRCID ->	066189	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	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-				

SABRE OPERATING, INC.				742261				CNTY: N/A							
HASTINGS				WELL #:	1	RRCID ->	058281	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A		
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-				
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-				

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: N/A							
LANDERS-RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	077303	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4483	-	4568
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: N/A							
SMITH BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	060495	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A		
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-		100				
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-		100				
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		100				
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2023 3	19 9	N	17		117				
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-		117				
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		117				

SMITH, BERRY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	121198	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	5091	PERF.	4906	-	4918
12	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	1354 3		N	-0-		20				
01	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	1408 3		N	-0-		20				
02	1372 X	1167	-0-	-205	-0-	1167 3		N	-0-		20				
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1637 3	205 9	N	186	154 1	52				
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-		52				
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		52				

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
FARMER B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 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
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
05	496 N	294	-0-	-202 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
-----										
MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A		
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
*05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
-----										
BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	134	-0-	134 B	134	134 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	124	-0-	124 B	258	124 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	122	-0-	122 B	380	122 3	N	-0-		-0-
-----										
DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762		
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
04	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
-----										
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988								
CAVENESS		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
HARRIS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A		
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	28 1	235 2	N	-0-	27
01	558 N	183	-0-	-375 B	-0-	19 1	164 2	N	-0-	27
02	336 N	113	-0-	-223 B	-0-	12 1	101 2	N	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	9 1	84 2	N	-0-	27
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	78 1	496 2	N	-0-	27
*05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	183 1	1438 2	N	-0-	27

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
OXXN				630579							
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	* * 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
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			64
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			64
02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			64
-----											
DOW				WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A	
12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			13
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			13
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			13
-----											
CLINTON				WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0	
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALDEN				WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A	
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SCHUTTS				WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
POPE, WILLIAM H.				671431							
POPE "C"				WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
RHYNE, J.V.				706379								
JONES-B-		WELL #:		1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91	
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	
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CRUM, LESLIE		WELL #:		1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A		
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	8 1	13 3	Y	-0-	
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	8 1	18 3	Y	-0-	
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	8 1	18 3	Y	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	3 1	7 3	Y	-0-	
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	5 1	10 3	Y	-0-	
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			Y	NO RPT	
-----												
BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A		
12	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	304 1	490 3	Y	-0-	
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	192 1	441 3	Y	-0-	
02	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	189 1	410 3	Y	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	212 1	459 3	Y	-0-	
04	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	184 1	348 3	Y	-0-	
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-			Y	NO RPT	
-----												
WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302		
12	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	48 1	77 3	Y	-0-	
01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	26 1	60 3	Y	-0-	
02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-0-			Y	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			Y	4	
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-			Y	-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	
-----												
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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	T. A.	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

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
 JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

12	31 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 SABRE OPERATING, INC. 742261  
 HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M	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
12	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161	2		N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-		-0-	167	2		N	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16		-0-	124	2		N	-0-					-0-
03	155 N	140	-0-	-15		-0-	140	2		N	-0-					-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-		-0-	117	2		N	-0-					-0-
05	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

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
12	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	2		Y	-0-					21
01	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110	2		Y	-0-					21
02	112 N	96	-0-	-16		-0-	96	2		Y	-0-					21
03	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	2		Y	-0-					21
04	120 N	92	-0-	-28		-0-	92	2		Y	-0-					21
*05	109 N	109	-0-	-0-		-0-	109	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

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
12	1123 N	1123	-0-	-0-		-0-	1123	3		N	-0-					-0-
01	1116 N	1004	-0-	-112		-0-	1004	3		N	-0-					-0-
02	1008 N	872	-0-	-136		-0-	872	3		N	-0-					-0-
03	1116 N	1037	-0-	-79		-0-	1037	3		N	-0-					-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-		-0-	1029	3		N	-0-					-0-
05	961 N	824	-0-	-137		-0-	824	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							
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
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	H15 VIOL	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							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
MIFP (CONGL.)		WELL #:		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:		240125		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
FLUEGGE		WELL #:		5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408				
12	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	124 N	24	-0-	-100		-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	112 N	56	-0-	-56		-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9		-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-				N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
RITCHIE 37				WELL #: 1	RRCID -> 204788	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3881	- 3998		
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
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			44
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	425 2	N	25	69 1		-0-
02	532 N	370	-0-	-162	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 2	RRCID -> 111492	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3882	- 3890		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RITCHIE-37-				WELL #: 2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	- 3680		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.				863965							
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
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
-----											
RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	- 3946		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
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

M		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
-----												
MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
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
-----												
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-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-
-----												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
GILBERT W2				2W	RRCID ->	185650	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	657	PERF.	633 - 657
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
TIERCE-MCDONALD		WELL #: 1		RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A			
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A			
12	2378	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			110
01	1951	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2			112
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2	90	1	24
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2			26
04	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1596	2	2	9	N	2			28
*05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2			30

-----														
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911														
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			110
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	2			112
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	33	1	79
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			79
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1			80
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1			81
-----														
OXXN 630579														
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A														
-----														
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
THURMAN DRILLING, INC. 858771														
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355														
-----														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220														
-----														
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-			-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-			-0-
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A														
-----														
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			68
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			68
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			68
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			68
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-			68
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-			68
-----														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406														
-----														
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739									
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 -	4442	
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
12		511 N	511	-0-	-0-	509 3		2 9	N	2			146
01		609 N	609	-0-	-0-	606 3		3 9	N	3			149
02		420 N	329	-0-	-91	326 3		3 9	N	3			152
03		496 N	409	-0-	-87	407 3		2 9	N	2			154
04		480 N	330	-0-	-150	329 3		1 9	N	1			155
*05		417 N	417	-0-	-0-	416 3		1 9	N	1			156

KEATING ENERGY, INC.				453142		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WATUSI ENERGY LLC				902551		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DIKE		WELL #:		2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (CADD0)				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	
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3			N	-0-			-0-
01	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3			N	-0-			-0-
02	448 N	378	-0-	-70 B	-0-	378 3			N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0 B	-0-	495 3			N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0 B	-0-	470 3			N	-0-			-0-
*05	481 N	481	-0-	-0 B	-0-	481 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	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117 2			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 -	4424	
12	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039 2			N	-0-			15
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109 2			N	-0-			15
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-			15
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-			15
04	1080 N	794	-0-	-286	-0-	794 2			N	-0-			15
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			15

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4243 - 4262
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
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3	N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3	N	-0-			-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3	N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645			CNTY: PALO PINTO						
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	11 N	3	-0-	-8	-0-		3	3	N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-		3	3	N	-0-			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-		1	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	3	N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-

D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-		4	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	12 N	4	-0-	-8	-0-		4	3	N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO						
GILBERT, RED				WELL #:	1	RRCID ->	090378	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2294 - 2322
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	099124	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291 - 2574		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PARKS-GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	109106	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2380 - 2385		
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	115	1	290	3	Y	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	111	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	387	105	1	282	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	424	-0-	424	811	134	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	1171 N	360	-0-	-811	-0-	78	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PARKS-GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199		
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	227	1	573	3	Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	396	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	487	-0-	487	487	132	1	355	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	853	-0-	853	1340	270	1	583	3	Y	-0-			-0-
04	2000 N	891	-0-	-1109	231	324	1	567	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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		
12	363 N	-0-	-0-	-363	-0-					N	-0-			30
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
WARREN, J.		WELL #:		1	RRCID ->	103019	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	2808 - 2815		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.// 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
WATUSI ENERGY LLC 902551												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0												
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
12		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-		-0-
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-		-0-
02		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-		-0-
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-		-0-
*05		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3		N	-0-		-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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ITX CORPORATION 427179												
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237												
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		18
01		620 N	244	-0-	-376	-0-	244 3		N	-0-		18
02		168 N	95	-0-	-73	-0-	95 3		N	-0-		18
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		18
*04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		18
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		18

J-TEC OPERATING, LLC 427739												
DECKER, R.W."B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387												
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
02		308 N	253	-0-	-55	-0-	253 3		N	-0-		-0-
03		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3		N	-0-		-0-
04		300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3		N	-0-		-0-
*05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			12
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			12
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2		N	-0-			12
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			12
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			12
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			12
-----													
LEXGAS, INC.		500222											
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4234 - 4240			
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	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-
-----													
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----													
HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427			
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-			-0-
-----													
HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4454 - 4467			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4772 - 4776			
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
-----												
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456												
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
01		496 N	325	-0-	-171	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-
02		476 N	225	-0-	-251	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		300 N	51	-0-	-249	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	128
-----												
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453												
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-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-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
-----												
WATUSI ENERGY LLC 902551												
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320												
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-
*05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WATUSI ENERGY LLC		//CONT.// 902551		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-
-----														
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510				
12	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
-----														
MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4734 - 4740		
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
02	700 N	563	-0-	-137	-0-	563	3			N	-0-			-0-
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-			-0-
04	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-			-0-
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
-----														
SPEARS,J.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4416 - 4432				
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-			-0-
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
-----														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 4797 - 4868		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			109
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			109
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			109
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			109
-----														
MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690				
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150				
12		124 N	105	-0-	-19		105	2		N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-		104	2		N	-0-			-0-
02		84 N	58	-0-	-26		58	2		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-		115	2		N	-0-			-0-
*05		108 N	108	-0-	-0-		108	2		N	-0-			-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078				
12		93 N	71	-0-	-22		71	2		N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11		51	2		N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6		50	2		N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11		51	2		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10		50	2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11		51	2		N	-0-			-0-
BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117						
12		62 N	53	-0-	-9		53	2		N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12		50	2		N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5		51	2		N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12		50	2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9		51	2		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10		52	2		N	-0-			-0-
MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439				
12		1953 #	1748	-0-	-205		1748	2		N	-0-			-0-
01		1953 #	1623	-0-	-330		1623	2		N	-0-			-0-
02		1400 N	1373	-0-	-27		1373	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1520	-0-	-216		1520	2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1510	-0-	-50		1510	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1501	-0-	-18		1501	2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)										61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
PALO CROSS, LLC										637384							
COLLINS										WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
DYMENT										WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352	
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-			-0-			
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-			
02	280 N	158	-0-	-122	-0-	158	3			N	-0-			-0-			
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-			
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-			
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-			
-----																	
MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)										61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC										427739							
HILL										WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-			
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-			-0-			
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-			
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-			
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-			
-----																	
ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
J. WITHERS UNIT I										WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
MINERAL WELLS, S. (CONGL)										61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ADKINS, MICHAEL H.										007933							
HOG MOUNTAIN										WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489							
FOWLER										WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225	
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-			-0-			
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-			-0-			
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-			-0-			
03	837 N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-			-0-			
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-			-0-			
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-			-0-			

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.				706379							
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HILL OPERATING LLC				387979						
MCCLURE, PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 100261	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF. 4144 - 4152
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739					CNTY: PALO PINTO		
WELCH		WELL #:		2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120	
12	5	N	5	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-	
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3	N	-0-	
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-	
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230 - 4240	
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	3	N	-0-	25
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3	N	-0-	25
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3	N	-0-	25
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3	N	-0-	25
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3	N	-0-	25
05	1023	N	820	-0-	-203	-0-	819	3	1 9 N	1	26

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



MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354											
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	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
HUBBARD, J.G.		1											
		WELL #:		1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4254 - 4258	
12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-		-0-
*05	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-		-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
MOORE, H.		1											
		WELL #:		1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4255 - 4261	
12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3		N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3		N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3		N	-0-		-0-

-----													
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374													
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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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-	
-----													
DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214													
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-		-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
-----													
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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-	
-----													
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													
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223													
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		//CONT.//		61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	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
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-		
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-		
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-		
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-		
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-		
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 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
12	6	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-		
01	6	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-		
02	6	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-		
03	6	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO					
HUBERT				WELL #:	1	RRCID ->	267883	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2834 - 2852
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-		
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
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
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-	72	
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-	72	
02	476 N	440	-0-	-36 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-	72	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-	72	
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-	72	
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-	72	

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//										61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC										427739							
BARNES										WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734	
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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
LAFHOON FARM										481009							
CASADOR "A"										WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
RHYNE, J.V.										706379							
JENKINS, LEON UNIT 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925							
MEPCO-ELECTRA										WELL #: 1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
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		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
AIRPORT										WELL #: 2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-				
02		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
AIRPORT										WELL #: 1 C		RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782	
12		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	144	1	83	3	Y	-0-				
01		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	138	1	89	3	Y	-0-				
02		DLQ G-10	197	-0-	-0-	B	-0-	117	1	80	3	Y	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										197							
03		DLQ G-10	220	-0-	-0-	B	-0-	122	1	98	3	Y	-0-				
04		629 N	212	-0-	-0-	B	-0-	122	1	90	3	Y	-0-				
05		217 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-217				Y	NO RPT				

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 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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
MELTON-TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
G & F OIL, INC.				292000								
MARQUESS, F.H.				WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
05	0 N NO RPT	-0-	-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		
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 3	2 9 N	2			79	
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	27 3	3 9 N	3			82	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	3			85	
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	73 3	1 9 N	1			86	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9 N	1			87	
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15 3	3 9 N	3			90	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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												
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
05		0 N	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												
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
12		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 3		N	-0-		-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
02		280 N	158	-0-	-122	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
*05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V.										706379									
PEAK, B. UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	110181	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498 - 2502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

GILL HEIRS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	144794	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2503 - 2528
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689									
EDMONDSON "E"										WELL #:	7	RRCID ->	239781	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	1299	PERF.	1126 - 1150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										05/18/2022	-	WELL PLUGGED	05/18/22						

DUNAWAY										WELL #:	2	RRCID ->	240707	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	1299	PERF.	1036 - 1268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

SAND VALLEY "C"										WELL #:	4	RRCID ->	241455	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	801 - 872
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

DUNAWAY										WELL #:	1	RRCID ->	278954	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1054 - 1076
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										05/19/2022	-	WELL PLUGGED	05/19/22						

MINERAL WELLS, S. (WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH, JERRY V. 792925												
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144												
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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												
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-	-0-
02	168 N	12	-0-	-156	-0-	12	3			N	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
-----												
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116												
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3	55
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	N	1	56
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	4	3	1	9	N	1	57
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	3	2	9	N	2	59
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1	60
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	N	2	62
-----												
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228												
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-	-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2880 - 3148			
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	3	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-		-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2969 - 3169			
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	3	N	-0-		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	1003	3	N	-0-		-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	26	1	910	3	N	-0-		-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	3	N	-0-		-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	3	N	-0-		-0-
*05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	3	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372		PERF. 2938 - 3030			
12	930 N	859	-0-	-71	-0-	22	1	837	3	N	-0-		-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	866	3	N	-0-		-0-
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	22	1	773	3	N	-0-		-0-
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	24	1	809	3	N	-0-		-0-
04	870 N	804	-0-	-66	-0-	24	1	780	3	N	-0-		-0-
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	26	1	801	3	N	-0-		-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752											
BIELINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2946 - 3196			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MINGUS (STRAWN) //CONT.// 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494  
 LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

M	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
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	3	N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

M	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
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 BILMAC OIL CO., INC. 070875  
 EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

M	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
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					37
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					37
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					37
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					37
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					37

KING ENERGY RESOURCES 465526  
 TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					40
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					40
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40

FOSTER, NATHAN S. 465526  
 WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

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
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					26
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID ->	107133	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3835 - 3842
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	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
-----												
CARTER T. A				WELL #:	1	RRCID ->	108263	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3895 - 3902
12	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PILLANS				WELL #:	1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806 - 3814
12	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-		25
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		25
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
-----												
TATOM, R. N.				WELL #:	2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-		-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-		3 2		N	-0-		-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN						
AMEN OIL LLC		016944										
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETEX				659782								
CAPPs "2993" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 - 3954
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PETEX		//CONT.//		659782								
WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3954 - 3966	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		1271 N	1057	-0-	-214	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	541	-0-	-637	-0-	541 2	N	-0-			-0-
02		980 N	374	-0-	-606	-0-	374 2	N	-0-			-0-
03		1054 N	790	-0-	-264	-0-	790 2	N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-
*05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709				CNTY: COMANCHE				
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3976 - 3981	
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004												

MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2951 - 2982	
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
12		403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-			30
01		403 #	379	-0-	-24	-0-	379 3	N	-0-			30
02		364 #	339	-0-	-25	-0-	339 3	N	-0-			30
03		403 #	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-			30
04		360 #	334	-0-	-26	-0-	334 3	N	-0-			30
05		372 #	270	-0-	-102	-0-	270 3	N	-0-			30

BARNES, B. L.				WELL #:	1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	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
12		403 #	375	-0-	-28	-0-	375 3	N	-0-			-0-
01		403 #	330	-0-	-73	-0-	330 3	N	-0-			-0-
02		364 #	322	-0-	-42	-0-	322 3	N	-0-			-0-
03		403 #	285	-0-	-118	-0-	285 3	N	-0-			-0-
04		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
05		372 #	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-			-0-

DMV PIPELINE LLC				221580				CNTY: COMANCHE				
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2742 - 2748	
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2552 - 2572
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
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
TURNER "C"		WELL #:		8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE	CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
TURNER "C"		WELL #:		9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
DENNIS, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2724 - 2750
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
DEB		WELL #:		1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2712 - 2734
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705						-0-
DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2718 - 2756
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						111
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						111
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						111
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						111
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						111
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						111
TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2708 - 2740
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
L.R.D.		WELL #:		1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BRUCE		WELL #:		1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		4		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672	
12	465 #	291	-0-	-174	-0-	289	2	2	9	N	2	23	
01	465 #	342	-0-	-123	-0-	340	2	2	9	N	2	25	
02	420 #	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-	25	
03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	25	
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	25	
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-	25	
-----													
EISON		WELL #:		2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870			
12	434 #	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-	105	
01	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-	105	
02	392 #	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-	105	
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	105	
04	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-	105	
05	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-	105	
-----													
DAVIS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710			
12	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-	58	
01	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	58	
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-	58	
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	58	
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	58	
*05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	58	
-----													
STOKES, W.D.		WELL #:		1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718			
12	279 #	212	-0-	-67	-0-	193	2	19	9	Y	17	159	
01	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-	159	
02	308 #	198	-0-	-110	-0-	198	2			Y	-0-	159	
03	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-	159	
04	330 #	260	-0-	-70	-0-	260	2			Y	-0-	159	
05	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-	159	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
STOKES, W.D.		WELL #: 2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2700 - 2726	
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	AMT	CODE	
12	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2				-0-
01	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2				-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143	2				-0-
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2				-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2				-0-
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2				-0-
-----											
DUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2568 - 2668	
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2				-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2				-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2				-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2				-0-
04	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2				-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2				-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117		PERF. 2610 - 2852	
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2				-0-
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2				-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2				-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2				-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2				-0-
-----											
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991		PERF. 2644 - 2849	
12	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2				-0-
01	155 #	36	-0-	-119	-0-	36	2				-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	2				-0-
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2				-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2				-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2				-0-
-----											
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3128		PERF. 2568 - 2900	
12	434 #	281	-0-	-153	-0-	280	2	1	9	N	146
01	403 #	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	146
02	364 #	285	-0-	-79	-0-	285	2			N	146
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	389	2	1	9	N	147
04	390 #	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	147
05	310 #	281	-0-	-29	-0-	246	2	35	9	N	179
-----											
HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2557 - 2734	
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2				-0-
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2				-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2				-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2				-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2				-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 2		RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2698 - 2718	
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2				-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2				-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2				-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2				-0-

-----														
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955 PERF. 2706 - 2716			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-		-0-	
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-		-0-	
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-		-0-	
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-		-0-	
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-	
*05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
-----														
HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993 PERF. 2520 - 2709			
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-		-0-	
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		-0-	
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2		Y	-0-		-0-	
03		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-		-0-	
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-	
05		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
-----														
HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955 PERF. 2526 - 2706			
12		155 #	52	-0-	-103	-0-	52	2		Y	-0-		-0-	
01		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2		Y	-0-		-0-	
02		84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2		Y	-0-		-0-	
03		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2		Y	-0-		-0-	
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-		-0-	
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-		-0-	
-----														
HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956 PERF. 2516 - 2717			
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
-----														
MISSION ENERGY INC.			WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934 PERF. 2750 - 2760			
TURNER			570410											
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-		-0-	
02		126 R	-0-	-0-	-126	-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-	
-----														
TURNER			WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058 PERF. 2551 - 2572			
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	854				Y	-0-		-0-	
02		854 R	-0-	-0-	-854	-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-	



MITTLE (MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. TURNER "A"		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 570410		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
		WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2564 - 2572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-				-0-
02	1054 R	-0-	-0-	-1054	-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-
-----															
PLACE OIL AND GAS CO. STRAUB, E.J.A		667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
		WELL #: 1		RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2655 - 0					
12	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
-----															
BRANDON UNIT		667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
		WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497 - 2576					
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-				-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-				-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
*05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
-----															
STRAUB		667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 0					
12	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-				-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-				-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-
-----															
FARLEY L. E.		667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A					
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
-----															
STEPHENS N.E. UNIT		667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630					
12	651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-				-0-
01	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-				-0-
02	588 #	528	-0-	-60	-0-	528	2			N	-0-				-0-
03	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-				-0-
04	630 #	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-				-0-
05	651 #	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-				-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. BARNES B.L UNIT		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-
-----											
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754	
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
-----											
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568	
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
-----											
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
12	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
01	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
02	252 #	141	-0-	-111	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-		-0-
*05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
*05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
-----											
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
12	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
01	403 #	258	-0-	-145	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
02	364 #	202	-0-	-162	-0-	202	2	Y	-0-		-0-
03	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-		-0-
*05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-		-0-
-----											
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
*05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-

-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700									
THOMPSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2490 - 2520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		155 #	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01		155 #	64	-0-	-91	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02		140 #	81	-0-	-59	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03		155 #	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			-0-
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*05		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
-----													
HEATHINGTON ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614
12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*05		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE				WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				WELL #:		800750	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715
HALE				WELL #:		1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715
12		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02		84 #	63	-0-	-21	-0-	63 2		N	-0-			-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VANCO OIL & GAS CORP.				WELL #:		881484	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716
VINSON-HALE UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WATSON OIL & GAS, INC.				WELL #:		901174	RRCID ->	091703	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2486 - 2510
BOYD-WRIGHT UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	091703	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2486 - 2510
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-

-----  
 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174  
 ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			22
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			22
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			22
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			22
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			22
*05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			22

-----  
 RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			11
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			11
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			11
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			11
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			11
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			11

-----  
 KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-			48
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-			48
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36 2		N	-0-			48
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			48
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			48
*05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			48

-----  
 HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			48
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			48
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			48
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			48
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			48
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			48

-----  
 ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-

-----  
 3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
*05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL) J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"		62290 500 427739		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

LKM OIL & GAS LESTER "B"		504579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188							
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					30
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					30
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					30
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					30
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MOSAIC TEXAS LLC BYRD UNIT		589983		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636							
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. KING, EARL		597440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY		62290 600 877448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC BONNEAU		//CONT.// 62290 600 //CONT.// 877448		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
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
		WELL #:		RRCID -> 222973	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4389	-	4407		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2018							

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	-	4392		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132
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
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2018							

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 227566	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4326	-	4376		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103
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
		PLUGGED AND ABANDONED		06/14/2018							

MOBY DICK (STRAWN) TREE OPERATING, LLC BENNETT		62290 700 867559		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
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
		WELL #:		RRCID -> 088976	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 1708	-	1728		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) BLACK BANDANA LLC LONG '63'		62400 250 072506		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
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
		WELL #:		RRCID -> 279935	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4160	-	4190		
12	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	2772 3	3 9	Y	3		16
01	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305 3		Y	-0-		16
02	2632 X	1998	-0-	-634	-0-	1998 3		Y	-0-		16
03	2914 X	2171	-0-	-743	-0-	2171 3		Y	-0-		16
04	2820 X	2107	-0-	-713	-0-	2107 3		Y	-0-	16 1	-0-
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, LAURA		197689		RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	-	3864		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4226 -	4350		
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
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820											
CARAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4382 -	4454		
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-				-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315 -	4336		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
J-TEC OPERATING, LLC		PATILLO		427739											
PATILLO		WELL #:		1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4360 -	4560		
12	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	137	50	3		N	-0-				-0-
01	1284 X	1147	-0-	-137	-0-	1147	3			N	-0-				-0-
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				-0-
04	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
05	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	3			N	-0-				-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		ALLEN HEIRS		475741											
ALLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 -	3303		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				71
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				71
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				71
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				71
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				71
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				71
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 -	3567		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
 BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

-----  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

-----  
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

-----  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-

-----  
 BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

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

12		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255			
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292			
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226			
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	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-
-----										
BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279		
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
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	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-	9
-----										
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048		
12	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	144
01	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	144
02	224 #	65	-0-	-159	-0-	65	2	N	-0-	144
03	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	2	N	-0-	144
04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	419	2	N	70	214
*05	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	42
-----										
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002		
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	116
01	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	116
02	644 #	621	-0-	-23	-0-	621	2	N	-0-	116
03	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	116
04	690 #	482	-0-	-208	-0-	482	2	N	-0-	116
05	713 #	310	-0-	-403	-0-	310	2	N	-0-	116
-----										
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053		
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 151347						
12	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3	N	-0-	64
01	496 #	109	-0-	-387	-0-	109	3	N	-0-	64
02	280 #	100	-0-	-180	-0-	100	3	N	-0-	64
03	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-	64
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	64
*05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	64

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196  
 BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01		62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-			-0-
02		14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-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

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

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	781	2	23	9	N	21	102
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	N	19	121
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	N	22	143
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	N	17	160
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	22	182
*05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	N	20	34

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-		-0-
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-		-0-
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-		-0-
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-		-0-
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-		-0-
*05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-		-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644  
 PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		65
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		65
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		65
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		65
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		65
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.		036056													
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488							
M	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
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
G & F OIL, INC.		292000													
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456							
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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							
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
01	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-				-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280	3			N	-0-				-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-				-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-				-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							
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-				-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	589	2	N	-0-				-0-
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	14	1	467	2	N	-0-				-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	N	-0-				-0-
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	32	1	510	2	N	-0-				-0-
*05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	574	2	N	-0-				-0-
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434							
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-				-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	3	1	88	2	N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-				-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-				-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	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							
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	466	2			N	-0-				-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-

MORAN, E. (2350)		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
ROYAL TEXAN ENERGY CO. JENNINGS, TERRY UNIT		732104		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338		
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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
DALF ENERGY LLC GARRETT (B)		197641		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
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
MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. COTTLE		058851		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844		
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		4
01	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835 2	N	-0-		4
02	980 N	379	-0-	-601	-0-	379 2	N	-0-		4
03	1085 N	179	-0-	-906	-0-	179 2	N	-0-		4
04	810 N	4	-0-	-806	-0-	4 2	N	-0-		4
05	434 N	124	-0-	-310	-0-	124 2	N	-0-		4
COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824		
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	349 2	N	-0-		1
01	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2	N	-0-		1
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		1
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		1
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		1
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2	N	-0-		1
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. CANNON		767543		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES PHEIL		767544		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864		
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORAN, SE (DUFFER)		62821 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
WHITT OIL & GAS, INC.		921150									
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 161834		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4049 - 4055	
M	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
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05	0 #	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-
-----											
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
SNYDER		WELL #: 4		RRCID -> 077069		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3903 - 3913	
12	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		55
01	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		55
02	34 S	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		55
03	39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		55
04	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		55
*05	41 S	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		55
-----											
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912	
12	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	106
01	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	106
02	2682 R	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	108
03	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3149	2	2	9	N	110
04	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	111
*05	3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	3280	2	2	9	N	113
-----											
SAMUEL SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3996	
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	39	2	2	9	N	153
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	155
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	7	2	2	9	N	157
03	62 #	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	158
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	5	2	2	9	N	160
*05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	160
-----											
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2		118
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		118
02	420 #	375	-0-	-45	-0-	371	2	4	9	N	4		122
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	711	2	47	9	N	43		165
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3		168
*05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	N	4		172
-----													
RIDDLE TRACT 6		WELL #: 1		RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742			
12	496 #	432	-0-	-64	-0-	428	2	4	9	N	4		44
01	496 #	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-	42 1	2
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	N	6		8
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	505	2	19	9	N	17		25
04	420 #	331	-0-	-89	-0-	324	2	7	9	N	6		31
*05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5		36
-----													
RIDDLE TRACT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947			
12	341 #	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3		108
01	341 #	328	-0-	-13	-0-	306	2	22	9	N	20	126 1	2
02	336 #	298	-0-	-38	-0-	277	2	21	9	N	19		21
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	335	2	33	9	N	30		51
04	360 #	303	-0-	-57	-0-	296	2	7	9	N	6		57
05	341 #	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	N	3		60
-----													
COMYN NATURAL GAS, INC.		170059											
MARTIN UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728			
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		96
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		96
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-		96
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-		96
04	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-		96
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		96
-----													
MARTIN UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702			
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		27
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		27
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		27
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		27
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		27
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		27
-----													
MOGUL RESOURCES, LLC		573657											
HUMPHREYS, G.		WELL #: 1		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 2592 - 2623			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MORENCO (MARBLE FALLS)				//CONT.//	62853 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND	
MOGUL RESOURCES, LLC				//CONT.//	573657								
WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNOW-OGLE				WELL #:	2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXOKAN OPERATING, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
MAYNARD				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529
DAWSON, D.E.				WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH										
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726										
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
						CODE	CODE	CODE		
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-
*05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-
-----										
AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	-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-
-----										
V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674										
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2	N	-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-
-----										
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845										
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-
-----										
TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749										
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-
-----										
GADDY, OTTO S. 292359										
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545										
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926		
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
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	18
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	18
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	18
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	18
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	18
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	18
-----											
LAUGHLIN, JERRY				488757							
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929		
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	9 3		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787		
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-	5
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	9 1	79 2	N	-0-	5
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-	5
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	N	-0-	5
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	12 1	75 2	N	-0-	5
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	10 1	76 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		
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28 2		N	-0-	-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-
*05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-
-----											
DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548		
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-	10
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	10
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	10
03		310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2		N	-0-	10
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	10
05		372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-	10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
THREE B, LP		//CONT.//		857468							
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270 PERF. 4559 - 4817	
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
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-		10
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-		10
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2	N	-0-		10
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2	N	-0-		10
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		10
05		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-		10
-----											
DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340 PERF. 4608 - 5090	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127 PERF. 5022 - 5074	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		988752	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065 PERF. 4405 - 4831	
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065 PERF. 4405 - 4831	
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MT. SION (DUFFER)		WELL #:		63400 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563							
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997 PERF. 3804 - 3810	
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23 2	N	-0-		-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
-----											
MOYLAN (MARBLE FALLS)		WELL #:		63501 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
HOFFMANN OIL COMPANY		WELL #:		391155							
MOYLAN		WELL #:		1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815 PERF. 3386 - 3396	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
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								
12	434	N	418	-0-	-16		-0-	418	2		Y	-0-					15
01	530	N	530	-0-	-0-		-0-	530	2		Y	-0-					15
02	574	N	574	-0-	-0-		-0-	574	2		Y	-0-					15
03	570	N	570	-0-	-0-		-0-	570	2		Y	-0-					15
04	510	N	445	-0-	-65		-0-	445	2		Y	-0-					15
05	651	N	424	-0-	-227		-0-	424	2		Y	-0-					15
-----																	
SATTERWHITE			WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075								
12	621	N	621	-0-	-0-		-0-	621	2		N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-		-0-	832	2		N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-		-0-	630	2		N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9		-0-	611	2		N	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90		-0-	510	2		N	-0-					-0-
05	620	N	520	-0-	-100		-0-	520	2		N	-0-					-0-
-----																	
RAGLIN "A"			WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066								
12	806	N	724	-0-	-82		-0-	724	2		Y	-0-					-0-
01	806	N	793	-0-	-13		-0-	793	2		Y	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4		-0-	668	2		Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-		-0-	727	2		Y	-0-					-0-
04	780	N	631	-0-	-149		-0-	631	2		Y	-0-					-0-
05	744	N	606	-0-	-138		-0-	606	2		Y	-0-					-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	631	-0-	-144	-0-	631	2		Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

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

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			55
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-			55
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			55
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		Y	-0-			55
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			55
05	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2		Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			27
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	N	1			28
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			28
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			28
04	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1717	2	1	N	1			29
05	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2		N	-0-			29

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667  
 RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1		Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667										
RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061					
M	O	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
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045					
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056					
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078					
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-			60
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			60
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-			60
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			60
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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					
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			21
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			21
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			21
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			21
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
-----														
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021					
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			21
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			21
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			21
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			21
*05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			21

-----												
MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812
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
12		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
01		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
02		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
03		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
04		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
*05		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-			-0-
-----												
PITCOCK, INC.				665870								
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758
12		12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01		12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
12		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-			4
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			4
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33 3	N	-0-			4
03		62 #	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-			4
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			4
*05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			4
-----												
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082
12		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
04		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
*05		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
-----												
MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MURL (ELLENBURGER)				63879 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
US. FUELS, INC.				879264								
MURL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
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

MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"		64060 100 427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	T. A.	1	139354	07/31/1991	4369	3917 -	3928
GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC ALLEN-FORD "A"		743223	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	1	135237	07/03/1990	4280	3698 -	3704
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	155 N	9	120392	01/14/1986	4724	3734 -	3744
12	155 N	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	28
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	28
02	DLQ G-10	737	737	737	200 1	537 3	28
03	DLQ G-10	748	748	1485	236 1	512 3	28
04	2000 N	613	-1387	98	115 1	498 3	28
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	NO RPT	28

WOETOVECH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	387 N	1	147089	09/23/1993	4187	3610 -	3698
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	113 1	89
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2 9	90
02	DLQ G-10	334	-0-	334	334	90 1	91
03	DLQ G-10	327	-0-	327	661	1 9	93
04	896 N	235	-0-	-661	-0-	2 9	95
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	17 1	95
						2 9	
						Y	NO RPT

MUSSELMAN (CADDO) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 574324	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
M	O	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	281	017788	N/A	3620	3385 -	3620
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



MYRL (CADD0 REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY		64204 400 291650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
WELL #:		2	RRCID -> 117449	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1712	- 1722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			-0-

NRC (STRAWN) DFG ENERGY COMPANY LLC ERNEST		64263 375 216724	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1	RRCID -> 147209	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 1770	- 1778	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

NWR (STRAWN) DFG ENERGY COMPANY LLC CREEK NEAL UNIT		64276 375 216724	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2402	RRCID -> 161157	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 1552	- 1570	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #:	3802	RRCID -> 161606	COMPL. DATE 11/18/1996	TOTAL DEPTH 3646	PERF. 1535	- 1541
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

NALL (3400) BURTON SERVICES, INC. NALL, P.		64391 400 112251	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
WELL #:		2	RRCID -> 138522	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 3672	PERF. 3446	- 3456	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			91
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		91
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		91
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	821 2	4 9	95
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799 2	8 9	102

NALL (3500) ERNMAR INVESTMENTS, INC. NALL, P.		64391 500 253489	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1	RRCID -> 100643	COMPL. DATE 02/26/1980	TOTAL DEPTH 4257	PERF. N/A		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		-0-

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489									
NALL, P.		WELL #:		1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982			TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
-----													
NALL, P.		WELL #:		3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	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		
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-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		
12	1891 X	1587	-0-	-304	-0-	1567	2	20	9	N	18	149	1
01	1891 X	1222	-0-	-669	-0-	1216	2	6	9	N	5		22
02	1708 X	1307	-0-	-401	-0-	1299	2	8	9	N	7		29
03	1891 X	810	-0-	-1081	-0-	810	2			N	-0-		29
04	1830 X	830	-0-	-1000	-0-	830	2			N	-0-		29
05	1457 N	865	-0-	-592	-0-	865	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		
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-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	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
12	1364 N	1240	-0-	-124 B	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2	N	-0-			-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1349	-0-	-1 B	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965	
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3741 - 3747	
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385 2	N	-0-			-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	368 2	N	-0-			-0-
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-
*05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-
-----											
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3748 - 3756	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)		64943 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		461278									
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248			
M	O	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	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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				
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	AMT	BALANCE	
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2	141
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	N	5	146
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	147
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2	149
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	149	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	149	

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793				
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	AMT	BALANCE	
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	Y	27	7
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1972	3	33	9	Y	30	7
02	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	1787	3	24	9	Y	22	9
03	DLQ G-10	1383	-0-	1383	3194	1375	3	8	9	Y	7	2
04	DLQ G-10	2939	-0-	2939	6133	2931	3	8	9	Y	7	1
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	7157	1015	2	9	9	Y	8	2

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790				
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	AMT	BALANCE	
12	2269 N	1389	-0-	-880	-0-	1389	3			Y	-0-	-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-	-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-	-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-	-0-
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-	-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #: 3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890			
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	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849				
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	AMT	BALANCE	
12	6510 X	6096	-0-	-414	-0-	6096	3			N	-0-	-0-
01	6324 X	6026	-0-	-298	-0-	6026	3			N	-0-	-0-
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-	-0-
03	6355 X	4445	-0-	-1910	-0-	4445	3			N	-0-	-0-
*04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-	-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	-0-

MENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
NORTH MENA 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9636	3	30	9	N	27	23	1	7
01		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9640	3	33	9	N	30	30	1	7
02		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6431	3	17	9	N	15	16	1	6
03		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7290	3	24	9	N	22	21	1	7
*04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3118	3	23	9	N	21	24	1	4
05		2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2338	2	25	9	N	23	22	1	5

PETRA OLEUM CORP.				659826		CAPACITY				CNTY: NOLAN				
SPIRES, L. R.				303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A		
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-		23
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-		23
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-		23
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-		23
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-		23
05		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			Y	-0-		23

SPIRES, L. R.				306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A		
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-		47
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-		47
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-		47
03		682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-		47
04		690 N	611	-0-	-79	-0-	611	3			Y	-0-		47
05		620 N	268	-0-	-352	-0-	268	3			Y	-0-		47

NEW SALEM (CONGL.)				65190 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144	-	4152
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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-

NEWELL (CADD0)				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
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-		-0-
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-		-0-
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-		-0-
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-		-0-
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-		-0-
*05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	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	N/A	PERF.	1579	-	1580
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.//		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200											
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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			
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
MAYES, J.		WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580	
12	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
VESTAL "B"		WELL #:		2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585			
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			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			
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				13
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				13
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				13
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				13
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				13
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				13

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
-----											
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340							
HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3	N	-0-			29
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3	N	-0-			29
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3	N	-0-			29
03	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-			29
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3	N	-0-			29
*05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3	N	-0-			29
-----											
NINETEENTH HOLE (MORRIS)				65535 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
S & H RESOURCES				740282							
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2190 - 2195
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	73	30 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	16	-0-	16	89	16 3	Y	-0-			-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
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3	N	-0-			19
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3	N	-0-			19
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265 3	N	-0-			19
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-			19
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3	N	-0-			19
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	114 3	N	-0-			19
-----											
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
05	14B2 EXT	-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
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-			-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3	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 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
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645 3		4 9	N	4
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3			N	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 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
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	183 3		19 9	N	17
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	128 3		15 9	N	14
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	261 3		21 9	N	19
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	147 3		11 9	N	10
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	134 3		7 9	N	6
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	88 3		10 9	N	9
-----										
LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774 PERF. N/A
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3			N	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-
05	217 N	82	-0-	-135	-0-	82 3			N	-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
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2			N	-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2			N	-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290 2			N	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2			N	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2			N	-0-
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-
-----										
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882 PERF. 3752 - 3768
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 2			N	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-
-----										
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3773 - 3830
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2			Y	-0-
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2			Y	-0-
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	10 2			Y	-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2			Y	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2			Y	-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-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	O	GAS PROD	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
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2	N	-0-			2
01	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2	N	-0-			2
02	56 N	41	-0-	-15	-0-		41	2	N	-0-			2
03	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2	N	-0-			2
04	60 N	51	-0-	-9	-0-		51	2	N	-0-			2
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2	N	-0-			2
-----													
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2	N	-0-			14
01	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	2	N	-0-			14
02	84 N	58	-0-	-26	-0-		58	2	N	-0-			14
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2	N	-0-			14
04	90 N	55	-0-	-35	-0-		55	2	N	-0-			14
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2	N	-0-			14
-----													
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 - 3782	
12	1085 N	1024	-0-	-61	-0-		1024	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-		982	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	907	-0-	-73	-0-		907	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	915	-0-	-108	-0-		915	2	Y	-0-			-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2	Y	-0-			-0-
*05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	2	Y	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-		196	2	Y	-0-			32
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2	Y	-0-			32
02	168 N	74	-0-	-94	-0-		74	2	Y	-0-			32
03	186 N	113	-0-	-73	-0-		113	2	Y	-0-			32
04	210 N	10	-0-	-200	-0-		10	2	Y	-0-			32
05	93 N	15	-0-	-78	-0-		15	2	Y	-0-			32
-----													
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 - 3830	
12	620 N	567	-0-	-53	-0-		567	2	N	-0-			-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-		563	2	N	-0-			-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-		456	2	N	-0-			-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-		550	2	N	-0-			-0-
04	540 N	389	-0-	-151	-0-		389	2	N	-0-			-0-
05	496 N	401	-0-	-95	-0-		401	2	N	-0-			-0-
-----													
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-			39
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-			39
02	56 N	21	-0-	-35	-0-		21	2	N	-0-			39
03	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2	N	-0-			39
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2	N	-0-			39
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2	N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740			
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
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-			-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	840 N	564	-0-	-276	-0-	564	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	829	-0-	-318	-0-	829	2			N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
NORWOOD		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT			-0-
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
NORWOOD		WELL #:		48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	222				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3701	- 3799					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3627	- 3683					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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							
NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID ->	195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF. 3634 - 3685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690 - 3748
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #: 1		RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
NOVICE UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715				
*M	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
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BLACK STRATA LLC		072748										
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724				
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING		722855										
STEWART		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864				
M	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
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-			104
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			104
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION		070442										
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026				
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		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	BALANCE
-----														
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877		
12	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869		
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
12	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388		RRCID -> 080545		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 2811 - 2824		
MCMURREY, M.H.D		16D												
12	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	84 N	39	-0-	-45	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10		RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2756 - 2764		
12	310 N	228	-0-	-82	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	310 N	227	-0-	-83	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	217 N	119	-0-	-98	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	210 N	159	-0-	-51	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
M	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			
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-			
01	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-	-0-			
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-			
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-	-0-			
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-	68			
01	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97 2	N	-0-	68			
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90 2	N	-0-	68			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-	68			
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	68			
*05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-	68			
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-	-0-			
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-			
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-	-0-			
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-			
*05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURRY, M.H.D.		WELL #:		73D	RRCID ->	099130	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2822 - 2915
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-	-0-			
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-			
02	196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2	N	-0-	-0-			
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-	-0-			
*05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-	-0-			
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-	-0-			
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-	-0-			
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-	-0-			
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-	-0-			
*05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923
12	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
*05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-			

-----												
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2860 - 2909
M	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
-----												
12	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
*05	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858
-----												
12	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
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	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928
-----												
12	153 N	153	-0-	-0 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
02	140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
*05	138 N	138	-0-	-0 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903
-----												
12	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
*05	8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894
-----												
12	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
02	196 N	176	-0-	-20 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	228 N	228	-0-	-0 B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
04	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
05	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906
-----												
12	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390	2			N	-0-	-0-
01	396 N	396	-0-	-0 B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0 B	-0-	337	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-	-0-
04	390 N	334	-0-	-56 B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
*05	390 N	390	-0-	-0 B	-0-	390	2			N	-0-	-0-

-----												
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217			COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2397 - 2407
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
05	124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	580	-0-	580 B	580	580	1			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	212	-0-	212 B	792	212	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				792								
03	14B2 EXT	109	-0-	109 B	901	109	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	901					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	901					N	NO RPT	-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.				786408								
WILSON-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313			COMPL. DATE 05/17/1996			TOTAL DEPTH 4085	PERF. 2343 - 2362
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-	-0-
*05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-	-0-
-----												
VIEJO SERVICES, LLC				885566								
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 219636			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446 - 2533
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2			N	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT	-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
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	44
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	44
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	44
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	45
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	45
*05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-	45

-----												
O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
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	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056												
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-		-0-
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
-----												
PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894												
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	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												
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	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												
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-		-0-
01	558 X	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-		-0-
02	476 X	424	-0-	-52	-0-	424	2		N	-0-		-0-
03	558 X	470	-0-	-88	-0-	470	2		N	-0-		-0-
04	540 X	506	-0-	-34	-0-	506	2		N	-0-		-0-
05	558 X	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-		-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282												
12	14B2 EXT	52	-0-	52	202	52	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	53	-0-	53	255	53	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	47	-0-	47	302	47	2		N	-0-		-0-
03	347 X	45	-0-	-302	-0-	45	2		N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//	66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
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		
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
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		25
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		25
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2	N	-0-		25
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		25
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		25
*05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		25
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4221 - 4259		
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		42
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		42
02		924 N	828	-0-	-96	-0-	828 2	N	-0-		42
03		1054 N	854	-0-	-200	-0-	854 2	N	-0-		42
04		1020 N	904	-0-	-116	-0-	904 2	N	-0-		42
*05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		42
-----											
OPAL KELLY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176 PERF. 4022 - 4078		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-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		
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
*05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:	69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329 PERF. 4214 - 4237		
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		101
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-		101
02		280 N	203	-0-	-77	-0-	203 2	N	-0-		101
03		310 N	213	-0-	-97	-0-	213 2	N	-0-		101
04		270 N	2	-0-	-268	-0-	2 2	N	-0-		101
05		217 N	124	-0-	-93	-0-	124 2	N	-0-		101
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:	72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340 PERF. 4219 - 4227		
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H.D		WELL #:	85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411 PERF. 4312 - 4318		
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
*05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 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. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

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
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-		34
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		34
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 2	N	-0-		34
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		34
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		34
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		34

PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	N	1	1 8	20
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		20
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2	N	-0-		20
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		20
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		20
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		20

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

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		23
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		23
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		23
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		23
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 2	N	-0-		23
05	217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2	N	-0-		23

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

12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2	N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449 2	N	-0-		-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2	N	-0-		-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-

OLIVE MAE (CADD0) 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

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

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
MUELLER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	- 284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			13
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			13
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			13
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			13
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			13
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			13
-----												
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	- 3360			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			130
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			130
-----												
ALICE "2257"				WELL #: 1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	- 3316			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STAPP RANCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181156	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3276	- 3282			
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			304
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			304
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			304
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			304
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			304
*05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			304
-----												
HIGGINS UNIT				WELL #: 2B	RRCID -> 183010	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3296	- 3302			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOMLIN "3396"				WELL #: 2	RRCID -> 185541	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3302	- 3342			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOYLE "34" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206859	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 4141	PERF. 3283	- 3287			
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
-----																
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360								
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
-----																
ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340								
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340
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
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			21
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
-----											
ONE-EIGHTEEN (CADDO)				67323 275	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782							
MERRICK/DAVIS		WELL #:		118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652
12	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567 2	N	-0-			28
01	558 N	558	-0-	-0 B	-0-	558 2	N	-0-			28
02	504 N	494	-0-	-10 B	-0-	494 2	N	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	558 N	359	-0-	-199 B	-0-	359 2	N	-0-			28
04	540 N	384	-0-	-156 B	-0-	384 2	N	-0-			28
*05	1220 N	1220	-0-	-0 B	-0-	1220 2	N	-0-			28
-----											
ONETA (MARBLE FALLS)				67360 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASIN OPERATING INC.				054545							
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
04	14B DENY	92	-0-	92	92	92 2	N	-0-			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT			73
-----											
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
GREEN, W.T.		WELL #:		7	RRCID ->	275315	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4552 - 4944
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2	N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
ORAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.					679595									
NASH			WELL #:		5	RRCID -> 291047		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4430 - 4670		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
P.H. COLLINS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH	5107	PERF. 4540 - 4768		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC			WELL #:		918507	RRCID -> 291578		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4550 - 4936		
KILGUST					7									
12	0 W	100	-0-	100	5015		100	3		N	-0-		-0-	
01	0 W	108	-0-	108	5123		108	3		N	-0-		-0-	
02	0 W	87	-0-	87	5210		87	3		N	-0-		-0-	
03	3100 N	82	-0-	-3018	2192		82	3		N	-0-		-0-	
04	2233 N	41	-0-	-2192	-0-		41	3		N	-0-		-0-	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-		69	3		N	-0-		-0-	
-----														
ORAN (4230 CONGL)			WELL #:		67477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
PATTON EXPLORATION, INC.					643730									
CHUMLEA			WELL #:		1	RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH	4672	PERF. 4241 - 4245		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	2	N	-0-		18	
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	2	N	-0-		18	
*05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	2	N	-0-		18	
-----														
NORMAN-ORAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH	4640	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		8	
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2	N	-0-		8	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-		19	2	N	-0-		8	
04	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-		25	2	N	-0-		8	
*05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	2	N	-0-		8	
-----														
SKY RESOURCES, INC.			WELL #:		786408	RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4193 - 0		
PUREFOY-MASK					1 C									
12	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	

ORAN (4230 CONGL) SKY RESOURCES, INC. GREEN, FLORENCE -A-		//CONT.// //CONT.//	67477 500 786408	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
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
WELL #: 1		RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A					
12	329 N	271	-0-	-58 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	337 N	279	-0-	-58 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	298 N	91	-0-	-207 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-
04	261 N	143	-0-	-118 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
*05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		824339	WELL #: 1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116 - 4128			
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
*05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
ORAN, NE. (CONGL) EAGLERIDGE OPERATING, LLC ORAN-PATTON		67479 500 238462	WELL #: 1	RRCID -> 084190	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 3005 - 3036			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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-
ORAN PATTON "A"		WELL #: 1	RRCID -> 085020	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4616 - 4636				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OXFORD (CADD0) CDJ OIL CO. HOOKER 24		67919 300 140598	WELL #: 1	RRCID -> 159996	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4301 - 4310			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
CLEAR FORK, INCORPORATED RUBY 50		159500	WELL #: 1	RRCID -> 269357	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3978 - 4062			
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

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

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

12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		N	-0-			-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804 3		N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GANNETT OPERATING LLC 293813  
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			124

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813								
JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4032 - 4050
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		124
-----												
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230
12	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1505	2	10 9	Y	9		157
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12 9	Y	11	16 1	152
02	1288 N	1161	-0-	-127	-0-	1158	2	3 9	Y	3		155
03	1519 N	1266	-0-	-253	-0-	1256	2	10 9	Y	9		164
04	1230 N	452	-0-	-778	-0-	446	2	6 9	Y	5	17 1	152
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8 9	Y	7		159
-----												
GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868
12	806 N	121	-0-	-685	-0-	114	2	7 9	N	6		169
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	172	2	7 9	N	6		175
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4 9	N	4		179
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3 9	N	3		182
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2 9	N	2		184
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4 9	N	4		188
-----												
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
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	63	1	152 2	N	-0-		19
01	174 N	174	-0-	-0 B	-0-	44	1	130 2	N	-0-		19
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2		N	-0-		19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83	2		N	-0-		19
04	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	2		N	-0-		19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		19
-----												
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A
12	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	52	1	126 2	N	51		53
						56	9					
01	209 N	209	-0-	-0 B	-0-	34	1	98 2	N	70	110 1	13
						77	9					
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2		N	-0-		13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148	2		N	-0-		13
04	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	101	2		N	-0-		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		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
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	99	1	238 2	N	-0-		17
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185 2	N	-0-		17
02	364 N	210	-0-	-154	-0-	210	2		N	-0-		17
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		17
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-		17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	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				
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009				
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
*05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
-----												
BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768				
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
-----												
NWG OPERATING LLC		616947										
BELDING, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
PATTERSON, E.W.				WELL #: 2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3800	- 3810				
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
-----													
12		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
01		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
02		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
*05		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H.				WELL #: 920	RRCID -> 170975	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4054	- 4084				
12		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	20 1		22
01		372 #	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			22
02		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			22
03		2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			22
04		4023 R	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		N	-0-			22
*05		3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-			22
-----													
MCMURREY, M. H. C				WELL #: 50C	RRCID -> 175702	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4149	- 4162				
12		2646 R	2646	-0-	-0-	-0-	2567 2	79 9	N	72	76 1		8
01		2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			8
02		2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			8
03		2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			8
04		2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-			8
*05		1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1655 2	128 9	N	116	111 1		13
-----													
MCMURREY, M. H.				WELL #: 32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3767	- 3774				
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			32
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			32
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			32
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			32
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			32
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			32
-----													
MCMURREY, M. H. C				WELL #: 100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4060	- 4072				
12		489 R	489	-0-	-0-	-0-	405 2	84 9	N	76	76 1		-0-
01		434 #	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02		392 #	287	-0-	-105	-0-	287 2		N	-0-			-0-
03		434 #	317	-0-	-117	-0-	317 2		N	-0-			-0-
04		420 #	39	-0-	-381	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05		434 #	103	-0-	-331	-0-	103 2		N	-0-			-0-
-----													
CLAYPOOL-BOWEN				WELL #: 1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4051	- 4075				
12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			19
01		186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			19
02		168 #	161	-0-	-7	-0-	161 2		N	-0-			19
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			19
04		180 #	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-			19
05		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			19

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		072506									
BBB & C		WELL #: 1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216			
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
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		34
01	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-		34
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		34
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		34
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

GANNETT OPERATING LLC		293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	285	-0-	285	1157	285	2	Y	-0-		-0-
01	1422 X	265	-0-	-1157	-0-	265	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	Y	-0-		-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BLACK BANDANA LLC		COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194	
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3	N	-0-		76
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		76
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		76
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3	N	-0-		76
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3	N	-0-		76
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968			
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	N	3		51
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		51
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		51
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		51
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548	
12	1054 N	494	-0-	-560	-0-	494	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546
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
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	146	2	68	9	N	62	87
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	293	2	64	9	N	58	23
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	401	2	54	9	N	49	72
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	642	2	68	9	N	62	134
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	218	2	28	9	N	25	43
*05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2013	2	77	9	N	70	89

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALM (MISS.)		88607 666		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067										
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3511 - 4157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	6726	-0-	6726	6726	3			N	-0-		-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		88693 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	170670	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4128 - 4360
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2022 - WELL PLUGGED 05/13/22												

TARPON OIL & GAS CO.		836178			RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4410 - 4420
BOA		WELL #:		1								
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-		176
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3		N	-0-		176
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	3		N	-0-		176
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		176
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	3		N	-0-		176
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		176

PALO PINTO (STRAWN)		88693 700		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2778 - 2819
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
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
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640	2		RRCID -> 067488		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID -> 073095		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646	ASSOCIATED		49B		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4004		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B DENY	-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
-----													
BACON ENERGY LANE		042398	103		RRCID -> 190181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3092 - 3124		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
-----													
BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA		053302	1		RRCID -> 290994		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 3622 - 3636		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			15
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	0 #	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

-----  
J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

12	1178 #	1019	-0-	-159	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
01	1147 #	1066	-0-	-81	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
02	1036 #	884	-0-	-152	-0-	884	2		N	-0-			-0-
03	1147 #	977	-0-	-170	-0-	977	2		N	-0-			-0-
04	1050 #	865	-0-	-185	-0-	865	2		N	-0-			-0-
05	1054 #	898	-0-	-156	-0-	898	2		N	-0-			-0-

-----  
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

12	31 #	29	-0-	-2	-0-	19	2	10 9	N	9			99
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	16	2	3 9	N	3			102
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			102
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			102
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			102
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			102

-----  
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849  
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

12	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-			-0-
01	589 #	538	-0-	-51	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02	532 #	492	-0-	-40	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	558 #	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-			-0-
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
*05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-

-----  
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

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

-----  
CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

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

PALO PINTO COUNTY REGULAR												//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
COX, LEE INVESTMENTS INC.													185990										
GREEN, W. H. UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832	-	3880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE										
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			5									
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			5									
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			5									
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5									
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5									
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5									
GREEN, W. H.												WELL #:		RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4242	-	4249
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138									
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138									
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138									
PLUGGED AND ABANDONED												07/20/2015											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												197689		RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849	-	3860
SET RANCH												WELL #:	9										
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			74									
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			74									
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-			74									
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			74									
04	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-			74									
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			74									
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC												221932		RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205	-	2215
KIRK A												WELL #:	2										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC												238462		RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1420	-	1795
L SIKES SWD												WELL #:	P 1										
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
WILLINGHAM D												WELL #:	2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF.	4290	-	4300
12	1178 #	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-			162									
01	1116 #	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-			162									
02	1036 #	773	-0-	-263	-0-	773	2			N	-0-			162									
03	1147 #	838	-0-	-309	-0-	838	2			N	-0-			162									
04	1110 #	915	-0-	-195	-0-	915	2			N	-0-			162									
05	1085 #	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-			162									

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. 292000															
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GANNETT OPERATING LLC 293813															
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200															
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022															
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958															
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053															
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*05		3 R	3	-0-	-0-	-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															
12		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02		84 #	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*05		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-



-----															
PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
MOSAIC TEXAS LLC 589983															
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		434 #	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-			-0-
01		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
02		392 #	99	-0-	-293	-0-	99	3			N	-0-			-0-
03		434 #	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-			-0-
04		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815															
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876															
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			43
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			43
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			43
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			43
-----															
BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599															
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	285145	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	1563	PERF. 1260 - 1410
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1600 - 1621
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	171932	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3172 - 3186
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				06/16/2022							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
MORROW 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	291423	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4530 - 4546
12	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124 3	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	70	-0-	70	194	70 3	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	69	-0-	69	263	69 3	N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	144	-0-	144	407	144 3	N	-0-	-0-		
04	593 R	186	-0-	-407	-0-	186 3	N	-0-	-0-		
*05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	282029	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4223 - 4229
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	38 1	176 3	N	-0-	6	
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	44 1	137 3	N	-0-	6	
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	44 1	117 3	N	-0-	6	
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	61 1	132 3	N	-0-	6	
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	157 1	128 3	N	-0-	6	
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	6	
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808							
PIERCE, R. N.		WELL #:		5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 992 - 1068
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC														
CALVIN-HART UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
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
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			21
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			21
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			21
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			21
*04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			21
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			21
-----														
AMEN OIL LLC														
SNOWDEN-HART UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676														
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ANTLE OPERATING, INC.														
KEATLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	79	1	342	2	N	-0-			118
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	2	N	-0-			118
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	2	N	-0-			118
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	N	-0-			118
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-			118
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	78	1	223	2	N	-0-			118
-----														
JONES														
WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES VASSIE														
WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES														
WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106														
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646																	
JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648																	
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																	
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055																	
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					128
01	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2			Y	-0-					128
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					128
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					128
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					128
05	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	1211	2			Y	-0-					128
-----																	
ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160																	
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	112	1	488	2	N	4	4	8			133
							4	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	129	1	524	2	N	-0-					133
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	96	1	368	2	N	3	3	8			133
							3	9									
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	102	1	366	2	N	2	2	8			133
							2	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	166	1	562	2	N	3	3	8			133
							3	9									
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	158	1	448	2	N	-0-					133
-----																	
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634																	
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646																	
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					168
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					196
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	170	1			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					49
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576																	
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					20
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					20
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					20
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					20
*05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					20
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226																	
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
*05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934																	
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292																	
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	91	1	395	2	N	-0-					31
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	96	1	390	2	N	-0-					31
02		420 N	300	-0-	-120	-0-	62	1	238	2	N	-0-					31
03		496 N	380	-0-	-116	-0-	83	1	297	2	N	-0-					31
04		480 N	61	-0-	-419	-0-	14	1	47	2	N	-0-					31
05		341 N	47	-0-	-294	-0-	12	1	35	2	N	-0-					31
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737																	
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE		CODE	
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-		-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-		-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-		-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866												
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		129
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		129
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-		129
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		129
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		129
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		129
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BACON ENERGY 042398												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BARRON PETROLEUM LLC 053302																
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360																
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0																
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
-----																
BIG STAR EXPLORATION 070442																
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DICKERSON "B" 09151986																
WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837																
12	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	305	3		N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	308	-0-	308	613	308	3		N	-0-					-0-
02		918	305	-0-	-613	-0-	305	3		N	-0-					-0-
03	14B	DENY	233	-0-	233	233	233	3		N	-0-					-0-
04	14B	DENY	159	-0-	159	392	159	3		N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	392				N	NO RPT					-0-
-----																
ROGERS 06231993																
WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982																
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487															
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
-----															
BRIERTON & BRIERTON 092591															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CASE RESOURCES, LLC 139140															
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664															
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
*04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746															
12	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	24	-0-	24	32	24	3			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	331	-0-	331	363	331	3			N	-0-			-0-
03	626		263	-0-	-363	-0-	263	3			N	-0-			-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.//		139140										
RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220		
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
12	2977	461	-0-	-2516	-0-	461	3			N	-0-			79
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			79
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			79
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			79
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			79
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			79
-----														
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SITTON, ANGIE		WELL #:		1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	N	12			122
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5			127
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			127
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	224	3	11	9	N	10			137
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	267	3	11	9	N	10			147
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3			150
-----														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849										
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980		
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
-----														
BETTIE PETTY		WELL #:		1D	RRCID ->	245654	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167		
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	657	2	2	9	N	2			36
01	744 N	43	-0-	-701	-0-	41	2	2	9	N	2			38
02	672 N	119	-0-	-553	-0-	117	2	2	9	N	2			40
03	651 N	115	-0-	-536	-0-	113	2	2	9	N	2			42
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2			44
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2			46
-----														
BETTIE PETTY		WELL #:		2D	RRCID ->	245656	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4004 - 4008		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849															
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044															
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
12		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-			-0-
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
04		810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-			-0-
*05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
-----															
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A															
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01		682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-			-0-
02		616 N	579	-0-	-37	-0-	579	2			N	-0-			-0-
03		651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-			-0-
*04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990															
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A															
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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-
-----															
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584															
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	N	-0-			3
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			3
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	4	1	10	3	N	-0-			3
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	3	N	-0-			3
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			3
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	3	N	-0-			3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																			
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-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-
-----																			
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932 HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618																			
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3				Y	-0-					-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	3				Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	5	3				Y	-0-					-0-
03		14B DENY	5	-0-	5	10	10	5	3				Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10	10						Y	-0-					-0-
05		H15 VIOL	1	-0-	1	11	11	1	3				Y	-0-					-0-
-----																			
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702																			
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3				Y	-0-					-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	3				Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	5	3				Y	-0-					-0-
03		14B DENY	5	-0-	5	10	10	5	3				Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10	10						Y	-0-					-0-
05		H15 VIOL	1	-0-	1	11	11	1	3				Y	-0-					-0-
-----																			
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469												
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953												
12		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3		Y	-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-		7	3		Y	-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6		6	3		Y	-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	12		6	3		Y	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-
05		DLQ G-10	2	-0-	2	14		2	3		Y	-0-
-----												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342												
12		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3		Y	-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-		7	3		Y	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		6 N	2	-0-	-4	-0-		2	3		Y	-0-
-----												
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050												
12		31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3		Y	-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-		6	3		Y	-0-
02		DLQ G-10	5	-0-	5	5		5	3		Y	-0-
03		DLQ G-10	5	-0-	5	10		5	3		Y	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-
05		DLQ G-10	1	-0-	1	11		1	3		Y	-0-
-----												
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196										
CARTER 9-23		WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	- 3634					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	- 4226					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
-----													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462										
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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-
-----													
WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	- 3063					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
-----													
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	- 2450					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-			5

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600																
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698																
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250																
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2		N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-		256	2		N	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-		265	2		N	-0-					-0-
-----																
HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ECHO PRODUCTION, INC. 240125															
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298															
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDGIN, GEORGE 243233															
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740															
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENR OPERATING, LLC 253075															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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-
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A															
12		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-			27
01		1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-			27
02		1008 N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-			27
03		1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-			27
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			27
05		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-			27
-----															
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212															
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----															
G & F OIL, INC. 292000															
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000													
PADGETT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3654 - 3661					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2181 - 2298					
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218					
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	0 N	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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												
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	-0-
-----												
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	232
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	230	2	11	9	N	59
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	300	2	6	9	N	64
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	300	2	4	9	N	68
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	210	2	9	9	N	76
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	76
-----												
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
GARDNER, EARL			294490												
GARDNER, EARL		WELL #:	1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRIFFIN RESOURCES, LLC			333935												
PROCTOR		WELL #:	2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 -	3706			
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			4
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			4
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			4
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			4
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			4
*05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			4
-----															
GTG OPERATING, LLC			337080												
STUART, J.N.		WELL #:	197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 -	1075			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	116
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	116
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1	114
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114
-----															
STUART, J.N. "A"		WELL #:	201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 -	1030			
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	Y	-0-			-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	129	1	114	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	216	-0-	216	216	129	1	87	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	245	-0-	245	461	140	1	105	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461					Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	461					Y	NO RPT			-0-
-----															
STUART, J.N. "A"		WELL #:	208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 -	960			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		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			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
STUART, J. N. "A"		WELL #:		193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1454 -	1464
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	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26 1	163 2	Y	-0-			18
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	242 1	110 2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10	272	-0-	272	272	180 1	92 2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10	340	-0-	340	612	190 1	150 2	Y	-0-			18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	612			Y	NO RPT			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	612			Y	NO RPT			18
-----												
STUART, J. N.		WELL #:		211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF. 1440 -	1494
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147395	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 -	1095
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF. 1172 -	1175
HARDONCOURT A		4										
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HITEX RESOURCES, LP		WELL #:		390521	RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3525 -	3610
DICKERSON		4										
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
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
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019												

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
-----												
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
12	62	N	51	-0-	-11	-0-		51	3	N	-0-	-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3	N	-0-	-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-		46	3	N	-0-	-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3	N	-0-	-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-		46	3	N	-0-	-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	3	N	-0-	-0-
-----												
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
-----												
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546			
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	BALANCE
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
-----															
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562			
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
-----															
REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
-----															
M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625			
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
-----															
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605			
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
-----															
MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	3970 - 3976			
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2			102
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	-0-	509	3	1	9	N	1			103
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	-0-	427	3	61	9	N	55			158
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3	11	9	N	10			168
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3	4	9	N	4	151	1	21
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	N	4			25

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
WARD, HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	238745	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	3178 - 3244
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-
-----												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761							CNTY: PALO PINTO			
HYDE		WELL #:		2	RRCID ->	187501	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1028 - 1036
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC.		453142							CNTY: PALO PINTO			
HALSELL, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	180801	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3056 - 3066
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
-----												
MCCLURE		1 K		RRCID ->	205047	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4024 - 4078	
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9 9	N	8		73
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7 9	N	6		79
02	980 N	838	-0-	-142	-0-	829	2	9 9	N	8		87
03	1178 N	967	-0-	-211	-0-	960	2	7 9	N	6		93
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9 9	N	8		101
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1123	2	80 9	N	73	157 1	17
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741							CNTY: PALO PINTO			
HARALSON, ELLA		WELL #:		2	RRCID ->	037555	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	N/A
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-		39
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		39
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		39
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		39
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		39
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		39
-----												
ILES ESTATE		1		RRCID ->	050677	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	4084 - 4090	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741															
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 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
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			125
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			125
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			125
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			125
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			125
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			125
-----															
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040															
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			85
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			85
02		168 N	54	-0-	-114	-0-	54	2			N	-0-			85
03		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			85
04		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-			85
*05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			85
-----															
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0															
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-			-0-
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
02		364 N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
-----															
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286															
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			7
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			7
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			7
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			7
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			7
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			7
-----															
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674															
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			88
01		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			88
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			88
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			88
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			88
*05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			88

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
L.J. RESOURCES, LLC 479988  
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 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-

-----  
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400  
-----

12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

-----  
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553  
-----

12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-
01	899 N	783	-0-	-116	-0-	783 3		N	-0-			-0-
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	738 3		N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
*05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 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  
-----

12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727  
-----

12	124 #	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A  
-----

12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC. HART				500222										
		WELL #:		1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4330 - 4340		
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
12	93 N	53	-0-	-40	-0-		53 2			N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-		50 2			N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 2			N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-			-0-
-----														
LISTER, JOE K. LISTER				503360										
		WELL #:		1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MINGUS OIL & GAS WILBAR				569683										
		WELL #:		4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
-----														
MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE				570140										
		WELL #:		1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4032 - 4118		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MNA ENTERPRISES LTD. CO. JOHNSON ALPHA				571988										
		WELL #:		1	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2943 - 2958		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLAYPOOL, ROBBIE														
		WELL #:		1	RRCID ->	106100	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4050 - 4058		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660															
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----															
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537															
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217															
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			38
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			38
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			38
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			38
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			38
*05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			38

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
SLEMMONS, HELEN				WELL #: 3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4078	- 4088		
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LONG, LOLITA				WELL #: 6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3699	- 3790		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BORCHERS-WILBAR				WELL #: 2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2972	- 2998		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
PATTON EXPLORATION, INC.				643730							
HARRINGTON BERT				WELL #: 1	RRCID -> 065485	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 4148	PERF. N/A			
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			1
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			1
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			1
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			1
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-			1
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-			1
-----											
SIKES, HARRY				WELL #: 1	RRCID -> 144446	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4223	- 4229		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
-----											
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
WRIGHT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219855	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 2985	PERF. 2118	- 2166		
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110 - 2168
M	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		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				-0-
03	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	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	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
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2	N	-0-				-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2	N	-0-				-0-
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	774 2	N	-0-				-0-
03	837 N	773	-0-	-64	-0-	773 2	N	-0-				-0-
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	732 2	N	-0-				-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
PETEX HART, J. B.		WELL #:		659782 3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-				-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-				-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-				-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-				-0-
04	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153 2	N	-0-				-0-
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 2	N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870						
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	-	2478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	N	2	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	2 8	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N		-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N		-0-

F. GREEN				WELL #: 9	RRCID -> 223674	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4618	PERF. 4146	-	4150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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 04/22/2022										

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	-	4679
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	45
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

PROCO OPERATING CO., INC.				WELL #: 1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 964	-	1004
LYON W.L.				679595						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #: 1	RRCID -> 074185	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 4543	PERF. N/A		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NASH				WELL #: 1	RRCID -> 110187	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 1428	-	1438
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595																	
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458																	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629																	
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072																	
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	684629										
WHARTON 2-21		WELL #:	4	RRCID -> 236851	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 4370	PERF. 4272	- 4278					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
-----													
WHARTON 2-21		WELL #:	8	RRCID -> 237219	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4094	- 4098					
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			6
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			6
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			6
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			6
*04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			6
*05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			6
-----													
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:	684645	RRCID -> 095372	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2012	- 2037					
PADGETT		WELL #:	1	RRCID -> 095372	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2012	- 2037					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		WELL #:	695232	RRCID -> 110344	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4238	- 4242					
BURNS		WELL #:	1	RRCID -> 110344	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4238	- 4242					
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021													
-----													
HERRING		WELL #:	2	RRCID -> 224773	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 4146	- 4156					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	709694	RRCID -> 163012	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2240	- 2246					
MCCLURE 43		WELL #:	2	RRCID -> 163012	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2240	- 2246					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05	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															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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-
MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-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												
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748				
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	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
MERCER		WELL #:		1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3636	-	3646	
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCDANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164789	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 1730	-	1736	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 197427	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4664	PERF. 3232	-	3246	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
												BALANCE
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
-----												
WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504												
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
-----												
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-		120
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-		120
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		120
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-		120
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		120
*05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		120
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STOVALL OPERATING CO. 824339												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-		-0-
02		392 N	360	-0-	-32	-0-	360	2	N	-0-		-0-
03		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2	N	-0-		-0-
04		420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2	N	-0-		-0-
05		403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2	N	-0-		-0-
-----												
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988												
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
SINGLETON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2	N	-0-			-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-			-0-
05	465 N	218	-0-	-247	-0-	218	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
-----												
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	57	2	36 9 N	33			207
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	26	2	4 9 N	4	177 1		34
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	38	2	30 9 N	27			61
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32 9 N	29			90
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				22			112
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				26			138
-----												
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		-0-			-0-
-----												
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		-0-			-0-
02	420 N	174	-0-	-246	-0-	174	2		-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		-0-			-0-
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		-0-			-0-
-----												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		-0-			-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	2		-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		-0-			-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		-0-			-0-
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//	824339							
ASH WAC		WELL #:	1	RRCID -> 265365	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3850 - 3875		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-	-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	-0-
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-	-0-
*05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-
-----										
T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:	833788	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434 - 456		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BARRON		WELL #:	7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF. 412 - 420		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
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-
-----										
BALL		WELL #:	3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3100 - 3120		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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-
-----										
		PLUGGED AND ABANDONED		06/16/2022						
-----										
BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418 - 3428		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																	
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																	
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																	
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																	
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02		336 N	180	-0-	-156	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03		372 N	160	-0-	-212	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
-----																	
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	506	3	15	9	N	14	167	1			28
01		558 N	337	-0-	-221	-0-	326	3		11	9	N	10				38
*02		504 N	491	-0-	-13	-0-	467	3		24	9	N	22				60
*03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3				N	-0-				60
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3				N	-0-				60
05		527 N	340	-0-	-187	-0-	319	3	21	9	N	19					79

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-	-0-
01		558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3		N	-0-	-0-
02		504 N	357	-0-	-147	-0-	357	3		N	-0-	-0-
03		558 N	271	-0-	-287	-0-	271	3		N	-0-	-0-
04		390 N	209	-0-	-181	-0-	209	3		N	-0-	-0-
05		403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3		N	-0-	-0-
-----												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
-----												
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
-----												
THREE B, LP 857468												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	6
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-	6
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	6
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	6
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	6
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-	6
-----												
TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-	-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-	-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 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
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	23	-0-	23	23	6	1	17	3	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	25	-0-	25	48	8	1	17	3	Y	-0-			-0-
04		72 N	24	-0-	-48	-0-	7	1	17	3	Y	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204															
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	3	Y	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-			-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	29	1	78	3	Y	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	64	1	138	3	Y	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	112	1	134	3	Y	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39 1		10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
-----															
WB MULLIN OPERATING LLC 902609 HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A															
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*02		1 N	-0-	-0-	-1	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WB MULLIN OPERATING LLC		//CONT.//	902609									
STEPHENS D		WELL #:	2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2		N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RIDER, MINEOLA		WELL #:	6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314	
12	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-		-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3		N	-0-		-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-		-0-
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507										
JAGGERS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3044 - 3054	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 3		N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3		N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-		-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-		136 3		N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-		131 3		N	-0-		-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 3		N	-0-		-0-
-----												
JAGGERS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	102154	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4248 - 4256	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3		N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3		N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3		N	-0-		-0-
03	155 N	36	-0-	-119	-0-		36 3		N	-0-		-0-
04	150 N	17	-0-	-133	-0-		17 3		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILHELM		WELL #:	N 3	RRCID ->	285777	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4363 - 4377	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001										
HART		WELL #:	6	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	1060 - 2362	
12	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 2		N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2		N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 2		N	-0-		-0-
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001													
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
*05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
-----													
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A													
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				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													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
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													
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-	-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1038 S	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
01	1209 S	1067	-0-	-142 B	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
02	1104 S	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 S	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545							
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203509	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4380 - 4505
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-		-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-		-0-
02	1344 N	1318	-0-	-26	-0-	1318 2		Y	-0-		-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-		-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-		-0-
*05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
-----											
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3500 - 3510
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
-----											
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
-----										
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
EXLCO, INC.		256985		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230
ATKINSON "C"		WELL #: 3								
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
-----										
PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.		003646		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770
ALLEN		WELL #: 2								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARRETT		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARRETT		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
3 S PRODUCTION, INC.		953796		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 3106 - 3110
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY		800281		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405
HARLOW, PAUL		WELL #: 2								
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		88
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		88
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		88
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		88
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-		88
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-		88

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3721 - 3760		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
GARRETT, SALLIE		088563		WELL #: 3		RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3671 - 3678		
12	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834	
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	1			29	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			30	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			31	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			32	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			33	
-----													
PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812									
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510	
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	45 1	374 2	N	-0-			12	
01	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	43 1	372 2	N	-0-			12	
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	54 1	446 2	N	-0-			12	
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	39 1	351 2	N	-0-			12	
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	68 1	433 2	N	-0-			12	
05	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	55 1	432 2	N	-0-			12	
-----													
OXXN				630579									
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880	
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-	
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-	
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-	
*03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF. 3402 - 4354	
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
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
01		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
*03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 4040 - 4232	
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
01		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
*03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 4908 - 4930	
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 2		N	-0-		-0-
02		924 N	882	-0-	-42	-0-	882 2		N	-0-		-0-
03		961 N	865	-0-	-96	-0-	865 2		N	-0-		-0-
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	848 2		N	-0-		-0-
05		992 N	577	-0-	-415	-0-	577 2		N	-0-		-0-
-----												
CASE RESOURCES, LLC				139140					CNTY: PARKER			
GREENMAN "B"		WELL #:		3 C	RRCID ->	085084	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5026 - 5036	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889					CNTY: PARKER			
VINCENT		WELL #:			RRCID ->	072926	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009												
-----												
OXXN				630579					CNTY: PARKER			
POPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5568 - 5584	
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					12
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					151
01	403 N	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					151
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					151
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					151
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			60

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	90	1	776	2	N	-0-					56
01	961 N	614	-0-	-347	-0-	72	1	542	2	N	-0-					56
02	728 N	634	-0-	-94	-0-	76	1	558	2	N	-0-					56
03	868 N	424	-0-	-444	-0-	51	1	373	2	N	-0-					56
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	N	-0-					56
*05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	124	1	1043	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	106	1	911	2	N	-0-					75
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	170	1	1282	2	N	-0-					75
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	184	1	1346	2	N	-0-					75
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	142	1	1049	2	N	-0-					75
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	128	1	1466	2	N	-0-					75
*05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	152	1	1276	2	N	-0-					75

REYNOLDS, NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

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

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					74
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					74
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					74
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					74
04	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197	2			N	-0-					74
05	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					74



PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
MYERS				WELL #:	1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			-0-
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELLBORN				WELL #:	1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5420 - 5430	
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			-0-
*03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUDSON				WELL #:	1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 - 4236	
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-			-0-
*03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MULKEY				WELL #:	1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 - 3578	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			14
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			14
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			14
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----														
WADE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4308 - 4367	
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			-0-
*03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT				WELL #:	714311 1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106	
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311  
 LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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	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

12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					24
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					24
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					24
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					24
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	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

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

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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

TARFON OIL & GAS CO. 836178  
 ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					19
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					19
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					19
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					19
04	570 N	216	-0-	-354	-0-	216	3			N	-0-					19
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					19

-----												
PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270		
M	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
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3196 - 3210		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PERINI		WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2634 - 2828		
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3743 - 3764		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT	40
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
-----												
PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486										
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4156 - 4203		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
-----												
PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
BRIDGES L.L.		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325		PERF. N/A		
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2	103
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	N	1	103
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-	103
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	N	2	103
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5	103
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	241	2	2	9	N	2	103

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		//CONT.// 71370 400 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4214 - 4221								
12	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					2
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-					2
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					2
03	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					2
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
BLACK BANDANA LLC RICKELS		072506		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4083 - 4090				
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					38
01	465 N	218	-0-	-247	-0-	218	3			Y	-0-					38
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	285	3			Y	-0-					38
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					38
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3966 - 3982						
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	53	3	69	9	Y	63	105	1			15
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	49	3	2	9	Y	2					17
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					17
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					18
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1					19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
RICKELS		WELL #: 3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 4162 - 4178						
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					52
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					52
02	980 N	498	-0-	-482	-0-	498	3			Y	-0-					52
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	6					58
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	929	3	4	9	Y	4					62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM		197689		WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856		PERF. 4224 - 4280				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4228 - 4302						
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER A				WELL #: 7	RRCID -> 271071	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 4668	PERF. 4268	- 4340		
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
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		6
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		6
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69 2		N	-0-		6
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-		6
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-		6
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
01	558 N	264	-0-	-294	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
-----											
LEXGAS, INC.				500222							
BEST, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	- 4232		
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
-----											
BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2		N	-0-		-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
-----											
BRIDGES, IMA				WELL #: 3	RRCID -> 218973	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4168	- 4190		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65 2		N	-0-		-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
-----											
BRIDGES, IMA				WELL #: 1	RRCID -> 218977	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 4189	- 4220		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		8
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		8
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2		N	-0-		8
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		8
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		8
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		8

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196 - 4220	
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	AMT CODE	BALANCE
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 2		N	-0-	-0-	
01	341 N	330	-0-	-11	-0-		330 2		N	-0-	-0-	
02	252 N	102	-0-	-150	-0-		102 2		N	-0-	-0-	
03	372 N	227	-0-	-145	-0-		227 2		N	-0-	-0-	
04	330 N	230	-0-	-100	-0-		230 2		N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4194 - 4220	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-	-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-		82 2		N	-0-	-0-	
02	84 N	62	-0-	-22	-0-		62 2		N	-0-	-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-	-0-	
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-	-0-	
-----												
CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4196 - 4214	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-	-0-	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-		70 2		N	-0-	-0-	
02	84 N	51	-0-	-33	-0-		51 2		N	-0-	-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-	-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		N	-0-	-0-	
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-	-0-	
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF. 4628 - 4668	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	110	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	110	
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	
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 4182 - 4200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
-----												
PIERSON (MARBLE FALLS)		WELL #:		3B	RRCID ->	108142	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2800 - 2812	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	26	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		//CONT.//	71454 500 739150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
		WELL #:	6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726 - 2740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		29 N	29	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	19
01		27 N	27	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	19
02		25 N	25	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	19
03		25 N	25	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	19
04		30 N	22	-0-	-8	2 1	20 2	Y	-0-	19
05		31 N	22	-0-	-9	1 1	21 2	Y	-0-	19
-----										
PIERSON,NORM		WELL #:	1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2752 - 2762		
12		30 N	30	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	19
01		26 N	26	-0-	-0-	26 2		Y	-0-	19
02		25 N	25	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	19
03		26 N	26	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	19
04		30 N	22	-0-	-8	1 1	21 2	Y	-0-	19
05		31 N	23	-0-	-8	1 1	22 2	Y	-0-	19
-----										
PIERSON,NORM		WELL #:	2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2785 - 2793		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
*05		22 N	22	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	19
-----										
PIERSON,NORM		WELL #:	3D	RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2802 - 2812		
12		31 N	31	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	23
01		27 N	27	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	23
02		25 N	25	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	23
03		26 N	26	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	23
04		30 N	22	-0-	-8	1 1	21 2	Y	-0-	23
05		31 N	22	-0-	-9	1 1	21 2	Y	-0-	23
-----										
HOWELL,F.E.		WELL #:	1	RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2774 - 2786		
12		39 N	39	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-	2
01		35 N	35	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-	2
02		34 N	34	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	2
03		30 N	30	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	2
*04		37 N	37	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	2
05		31 N	31	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	2
-----										
PIERSON, NORM		WELL #:	4	RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2784 - 2798		
*12		30 N	30	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	58
01		27 N	27	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	58
02		25 N	25	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	58
03		25 N	25	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	58
04		30 N	22	-0-	-8	1 1	21 2	Y	-0-	58
05		31 N	22	-0-	-9	1 1	21 2	Y	-0-	58
-----										
HOWELL,F.E.		WELL #:	2	RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2750 - 2764		
12		40 N	40	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-	5
01		35 N	35	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-	5
02		34 N	34	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-	5
03		30 N	30	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	5
*04		37 N	37	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-	5
05		31 N	31	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	5

PILGRIM (CONGLOMERATE)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
MCINTIRE-FAMBRO

71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
088563  
WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

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
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					67
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					67
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					67
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					67
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					67
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67

PIONEER, N. (CADDO)  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC  
CADE, REBA

71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
767834  
WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

*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
*06	14B2 EXT	10	-0-	10	58	10	3			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	12	-0-	12	70	12	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	13	-0-	13	83	13	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	17	-0-	17	100	17	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	116	16	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	128	12	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	141	13	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	152	11	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	163	11	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					-0-

SOOTER

WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	106	-0-	106	617	106	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	127	-0-	127	744	127	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	135	-0-	135	879	135	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	178	-0-	178	1057	178	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	174	-0-	174	1231	174	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	128	-0-	128	1359	128	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	140	-0-	140	1499	140	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	113	-0-	113	1612	113	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	119	-0-	119	1731	119	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1731					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1731					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1731					N	NO RPT					-0-

SOOTER

WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

*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
*06	14B2 EXT	31	-0-	31	182	31	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.	38	-0-	38	220	38	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	40	-0-	40	260	40	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	53	-0-	53	313	53	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	365	52	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	38	-0-	38	403	38	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	445	42	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	479	34	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	35	-0-	35	514	35	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-



PIONEER, N. (CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
 BOUQUET, T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	60	-0-	60	370	60	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	T. A.	85	-0-	85	455	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	85	-0-	85	540	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	85	-0-	85	625	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	85	-0-	85	710	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	85	-0-	85	795	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	85	-0-	85	880	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	85	-0-	85	965	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	85	-0-	85	1050	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1050	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

*06	14B2 EXT	55	-0-	55	263	38	3	17 9	N	15	241
*07	T. A.	62	-0-	62	325	45	3	17 9	N	15	256
*08	14B2 EXT	59	-0-	59	384	48	3	11 9	N	10	266
*09	14B2 EXT	74	-0-	74	458	63	3	11 9	N	10	276
10	14B2 EXT	77	-0-	77	535	62	3	15 9	N	14	125
11	14B2 EXT	62	-0-	62	597	45	3	17 9	N	15	140
12	14B2 EXT	67	-0-	67	664	50	3	17 9	N	15	155
01	14B2 EXT	59	-0-	59	723	40	3	19 9	N	17	27
02	T. A.	81	-0-	81	804	42	3	39 9	N	35	62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	804	-0-	-0-	N	NO RPT	62	62
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	804	-0-	-0-	N	NO RPT	62	62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	804	-0-	-0-	N	NO RPT	62	62

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

12	14B2 EXT	521	-0-	521	521	521	3	N	-0-	-0-
01	1111 R	590	-0-	-521	-0-	590	3	N	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3	N	-0-	-0-
05	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3	N	-0-	-0-

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3	N	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-
02	840 N	612	-0-	-228	-0-	612	3	N	-0-	-0-
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	3	N	-0-	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3	N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965  
 COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

M	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
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1246 2	86 9	N	78			146
01	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1080 2	131 9	N	119	151 1		114
02	1400 N	1148	-0-	-252	-0-	1060 2	88 9	N	80	154 1		40
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1455 2	146 9	N	133			173
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2213 2	139 9	N	126	159 1		140
*05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1409 2	58 9	N	53	141 1		52

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

12	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			-0-

PITTMAN (LAKE SAND) 71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 PITTMAN 826 WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 7		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/29/2020 - P/A 06/29/20

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PITZ (DUFFER)  
AMEN OIL LLC  
JOHNNIE DYE "29"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 016944  
WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BURNELLE "6"

WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRAKA OPERATING, L.L.C.  
BLOXOM, TOM

088563  
WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	310 N	304	-0-	-0-	-6	304	2			N	-0-					-0-
04	300 N	148	-0-	-0-	-152	148	2			N	-0-					-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	336	-0-	-0-	-0-	1070	336	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	387	-0-	-0-	-0-	1457	387	2		Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

12	155 N	33	-0-	-0-	-122	33	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	59	-0-	-0-	-96	59	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	-0-	61	61	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	99	-0-	-0-	99	160	99	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	-0-	79	239	79	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	107	-0-	-0-	107	346	107	2		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	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
12	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
02	644 N	303	-0-	-341	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
03	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	349	-0-	-341	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910		
12	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	2	Y	-0-		-0-	
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	2262	1261	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	1164	-0-	1164	3426	1164	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	1205	-0-	1205	4631	1205	2	Y	-0-		-0-	
-----												
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 3893 - 3936		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		21	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		21	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		21	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	21 7	-0-	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940		
12	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-	
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-	
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-	
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886		
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		61	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		61	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		61	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		61	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		61	
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		61	
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3890 - 3920		
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		42	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		42	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		42	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		42	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		42	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		42	
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910		
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			33
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			33
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			33
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-	33 7		-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			8
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			8
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			8
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	8 7		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	376	2	59 9	N	54	54 1		-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

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

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			115

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			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	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
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1 9	N	1	32
01	899 N	820	-0-	-79	-0-	817	2	3 9	N	3	35
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	699	2	4 9	N	4	39
03	930 N	874	-0-	-56	-0-	871	2	3 9	N	3	42
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-	42
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1146	2	51 9	N	46	88
-----											
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800		
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10 9	N	9	160
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17 9	N	15	175
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13 9	N	12	187
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7 9	N	6	193
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	349	2	4 9	N	4	197
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21 9	N	19 168 1	48
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-	-0-
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-	-0-
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-	-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-	-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-	-0-
*05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-	-0-
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-	-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-	-0-
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	663	2	51 9	N	46	119
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	659	2	131 9	N	119	167 1 71
02	840 N	653	-0-	-187	-0-	540	2	113 9	N	103	174
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	811	2	149 9	N	135	162 1 147
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	756	2	125 9	N	114	162 1 99
*05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	789	2	111 9	N	101	200
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

MCNALLAN OIL CO., INC. 555040  
 MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					87
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					87
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					87
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					87
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					87
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					87

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					53
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					53
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					53
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					53
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					53
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					53

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782  
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

12	1209 N	1	-0-	-1208	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	1064 N	1007	-0-	-57	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

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

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	254	2	152	9	N	138	55	1			217
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	312	2	140	9	N	127	161	1			183
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	221	2	84	9	N	76	162	1			97
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	342	2	125	9	N	114					211
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	370	2	87	9	N	79	167	1			123
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	391	2	119	9	N	108	116	1			115

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

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

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					46
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					46
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					46
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					46
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					46



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926					
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072					
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-				7
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-				7
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-				7
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-				7
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				7
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-				7
-----															
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976					
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-				-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188	2			N	-0-				-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
-----															
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046					
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914					
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	724	2	15	9	N	14				23
01	961 N	602	-0-	-359	-0-	587	2	15	9	N	14				37
02	896 N	643	-0-	-253	-0-	624	2	19	9	N	17				54
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	690	2	19	9	N	17				71
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4				75
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				75
-----															
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040					
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022										

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					311
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					125

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
12	899 N	247	-0-	-652	-0-	247	2			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-					-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			-0-
*05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944		
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			139
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			139
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			139
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			139
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			139
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			139

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100		
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			4
01	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	2			4
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					4
03	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	2			4
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					4
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			4

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236439	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3930 - 3942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
-----													
DUNCAN "36" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236636	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3952 - 3970	
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
02	476 N	341	-0-	-135	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
-----													
HEAD "58"		WELL #:		1	RRCID ->	236733	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3888 - 3902	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			124
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			124
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			124
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			124
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			124
*05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			124
-----													
KNIGHT "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236739	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3884 - 3894	
12	837 N	408	-0-	-429	-0-	-0-	408	2	N	-0-			51
01	651 N	336	-0-	-315	-0-	-0-	336	2	N	-0-	39	1	12
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			12
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			12
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			12
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	-0-	824	2	N	-0-			12
-----													
PARKS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236811	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3878 - 3890	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----													
STRIEGLER		WELL #:		3	RRCID ->	236949	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3903 - 3964	
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	N	10	38
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	23	9	N	21	59
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	59
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	-0-	268	2			N	-0-	59
04	450 N	210	-0-	-240	-0-	-0-	210	2			N	-0-	59
05	465 N	150	-0-	-315	-0-	-0-	150	2			N	-0-	59
-----													
MARTIN "3400"		WELL #:		1	RRCID ->	238039	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3814 - 3824	
12	992 N	153	-0-	-839	-0-	-0-	153	2			N	-0-	37
01	682 N	77	-0-	-605	-0-	-0-	77	2			N	-0-	37
02	336 N	95	-0-	-241	-0-	-0-	95	2			N	-0-	37
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	37
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	37
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2		17	1		20

-----  
PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
PETEX //CONT.// 659782  
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976  
-----

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

-----  
FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936  
-----

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - WELL PLUGGED 5/10/2022

-----  
TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108  
-----

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

-----  
WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

-----  
SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982  
-----

12	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	2		N	-0-					131
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-		884	2		N	-0-					131
02	784 N	701	-0-	-83	-0-		701	2		N	-0-					131
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2		N	-0-					131
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-		885	2		N	-0-					131
05	775 N	688	-0-	-87	-0-		688	2		N	-0-					131

-----  
PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	746	2	N	-0-			26
01	903	N	903	-0-	-0-	903	2	N	-0-			26
02	812	N	789	-0-	-23	789	2	N	-0-			26
03	839	N	839	-0-	-0-	839	2	N	-0-			26
04	870	N	795	-0-	-75	795	2	N	-0-			26
*05	910	N	910	-0-	-0-	910	2	N	-0-			26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100				
12	1045	N	1045	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
02	868	N	771	-0-	-97	771	2	N	-0-			-0-
03	961	N	951	-0-	-10	951	2	N	-0-			-0-
04	930	N	911	-0-	-19	911	2	N	-0-			-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066				
12	31	N	24	-0-	-7	24	2	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	17	2	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	27	2	N	-0-			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
12	468	N	468	-0-	-0-	468	2	N	-0-	114	1	26
01	434	N	422	-0-	-12	422	2	N	-0-			26
02	448	N	448	-0-	-0-	448	2	N	-0-			26
03	498	N	498	-0-	-0-	498	2	N	-0-			26
04	509	N	509	-0-	-0-	509	2	N	-0-			26
05	496	N	486	-0-	-10	486	2	N	-0-	18	1	8

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980				
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			26
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			26
02	672 N	629	-0-	-43	-0-	629	2	N	-0-			26
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2	N	-0-			26
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			26
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			26

HARRELL "4" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

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

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	1	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	59	1	69

CHRISTESSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

12	961 N	621	-0-	-340	-0-	621	2	N	-0-			-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

CURRY HEIRS "3" WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
01	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-			-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
CRIDER '2022' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283331	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3963 - 3980
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		34
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		34
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		34
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		34
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		34
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		34
-----												
POST OAK OPERATING, LLC				671881								
HARE		WELL #:		1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	3892 - 3930
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-		23
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-		23
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		23
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-		23
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		23
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-		23
-----												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
DENNEY		WELL #:		1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		41
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-		41
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		41
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		41
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		41
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		41
-----												
HERRING, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF.	3966 - 4012
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	2		N	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-		-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
JOHNSON "12"		WELL #:		1	RRCID ->	215859	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3960 - 4050
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		17
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		17
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		17
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
-----												
CONNALLY "25"		WELL #:		1	RRCID ->	222139	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4044	PERF.	3824 - 3852
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615												
HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3890 -	3906		
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
12	T. A.	38	-0-	38	674	38	2			N	-0-			18
01	14B DENY	31	-0-	31	705	31	2			N	-0-			18
02	14B DENY	30	-0-	30	735	30	2			N	-0-			18
03	14B DENY	32	-0-	32	767	32	2			N	-0-			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	767					N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	767					N	NO RPT			18
-----														
CONNALLY "25"		WELL #:		2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 -	3890		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	0 N	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		
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			17
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			17
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			17
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	0 N	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 -	3948		
12	T. A.	49	-0-	49	364	49	2			N	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			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
-----														
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 -	3992		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			55
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			55
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			55
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	746 2	54 9	N	49			104
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-	60 1		44
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	852 2	8 9	N	7			51

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	25	-0-	-192	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX 659782  
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

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
12	2108 N	1852	-0-	-256	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1471	-0-	-389	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1515	-0-	-190	-0-	1515 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

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
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	259 2		N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M				O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
POCO (CADD)				72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
J & J WHITESIDE INC.				427649		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WHITESIDE				WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2									-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2									-0-
02	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	2									-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2									-0-
04	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	2									-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-											-0-
POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690			
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	466	3	Y	-0-					41
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	371	3	Y	-0-					41
02	DLQ G-10	480	-0-	-0-	480	B	480	130	350	3	Y	-0-					41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				480													
03	DLQ G-10	510	-0-	-0-	510	B	990	161	349	3	Y	-0-					41
04	1521 N	531	-0-	-0-	-990	B	-0-	192	339	3	Y	-0-					41
05	527 N	NO RPT	-0-	-0-	-527	B	-0-				Y	NO RPT					41
CHASTAIN				WELL #: 2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A					
12	31 N	13	-0-	-0-	-18		-0-	4	9	3	N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-		-0-	22	67	3	N	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	B	-0-	104	279	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	B	-0-	130	281	3	N	1	1	8			-0-
								1				9					
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	B	-0-	782	273	3	N	19					19
								21				9					
05	29 N	NO RPT	-0-	-0-	-29	B	-0-				N	NO RPT					19
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)				72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
EXTECH OPERATING, LLC				257019		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4194 - 4212			
12	217 N	205	-0-	-0-	-12		-0-	205	3		N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-0-	-14		-0-	203	3		N	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-0-	-12		-0-	184	3		N	-0-					-0-
03	217 N	197	-0-	-0-	-20		-0-	197	3		N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-0-	-20		-0-	190	3		N	-0-					-0-
05	217 N	194	-0-	-0-	-23		-0-	194	3		N	-0-					-0-
VIETH, F. "D"				WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401					
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-		-0-	435	3		N	-0-					-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-		-0-	431	3		N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-		-0-	391	3		N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-		-0-	419	3		N	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-		-0-	404	3		N	-0-					-0-
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-		-0-	411	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 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
-----																
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	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 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
-----																
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRUST OIL CO. 872124																
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999										COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4265 - 4444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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 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
-----																
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	273	1	979	2	N	-0-					32
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	255	1	1038	2	N	-0-					32
02	1204 N	1189	-0-	-15	-0-	246	1	943	2	N	-0-					32
03	1240 N	846	-0-	-394	-0-	273	1	573	2	N	-0-					32
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	264	1	1000	2	N	-0-					32
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	271	1	1015	2	N	-0-					32
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559										COMPL. DATE	10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4042 - 4097	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	65	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	48	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	54	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941										COMPL. DATE	02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	278	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	242	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	207	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	240	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	248	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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	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
-----														
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	590	1	951	3	Y	-0-			-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	455	1	1042	3	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1333	-0-	-67	-0-	421	1	912	3	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	464	1	1007	3	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	495	1	933	3	Y	-0-			-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHITE, J. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052177	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SEABERRY J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	062199	COMPL. DATE	04/01/1975	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	3790	-	0
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	118	1	190	3	Y	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	95	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	94	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	108	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARIE NORMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4780	-	4799
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	3	Y	-0-			3
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	36	1	84	3	Y	-0-			3
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	34	1	73	3	Y	-0-			3
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	14	1	31	3	Y	-0-			3
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	35	1	65	3	Y	-0-			3
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4071	-	4084
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	7	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	82	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	76	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	3940	-	4164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940										
HARWELL, ESTELLE				WELL #:	2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011	
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 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
12		682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3		N	-0-			-0-
01		682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3		N	-0-			-0-
02		616 N	501	-0-	-115	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04		570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05		558 N	384	-0-	-174	-0-	384	3		N	-0-			-0-

LAMKIN, W. W.				WELL #:	2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4806 - 4828	
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
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY			CNTY: PARKER					
MCCALL, J. D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	043775	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORMAN NANCY				WELL #:	1	RRCID ->	063665	COMPL. DATE	04/19/1975	TOTAL DEPTH	5293	PERF.	5012 - 0	
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
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	47	1	76	3	Y	-0-		6
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	Y	-0-		6
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	33	1	72	3	Y	-0-		6
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	29	1	62	3	Y	-0-		6
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	41	1	78	3	Y	-0-		6
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		6

DAVIDSON-BARNETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064364	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5169 - 5180	
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
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	3	Y	-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	8	1	18	3	Y	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-		-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	3	Y	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----														
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M	ALLOW	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
-----														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087														
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	189	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	119	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	3	Y	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER				
GO OIL CORP. 311420														
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508														
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			117
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			117
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			117
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			117
-----														
OXXN 630579														
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC 714311														
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
03	14B DENY	-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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990										
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	102340	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4741 - 5000		
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
-----														
LEXGAS, INC.				500222										
BANKS, PATRICIA				WELL #:	1	RRCID ->	101048	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909 - 4918		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
-----														
BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID ->	115705	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4919 - 4931		
12		672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-	-0-	
01		682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675	2		N	-0-	-0-	
02		619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-	-0-	
03		682 N	657	-0-	-25	B	-0-	657	2		N	-0-	-0-	
04		660 N	631	-0-	-29	B	-0-	631	2		N	-0-	-0-	
05		682 N	642	-0-	-40	B	-0-	642	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		
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03		PRTL PLG	572	-0-	572		572	572	3		N	-0-	-0-	
04		PRTL PLG	672	-0-	672		1244	672	3		N	-0-	-0-	
05		PRTL PLG	742	-0-	742		1986	742	3		N	-0-	-0-	
-----														
POOLVILLE, WEST (ATOKA)				72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
WEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	070163	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	5276	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
WOODY, W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	081815	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	5481	PERF. 3934 - 4116		
12		316 N	316	-0-	-0-		-0-	34	1	282	2	N	-0-	9
01		312 N	312	-0-	-0-		-0-	32	1	280	2	N	-0-	9
02		287 N	287	-0-	-0-		-0-	31	1	256	2	N	-0-	9
03		318 N	318	-0-	-0-		-0-	32	1	286	2	N	-0-	9
04		356 N	356	-0-	-0-		-0-	49	1	307	2	N	-0-	9
*05		389 N	389	-0-	-0-		-0-	44	1	345	2	N	-0-	9

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451  
 HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006																	

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222  
 VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

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

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

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	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

12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	38	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

12	341	N	323	-0-	-18	-0-	124	1	199	3	Y	-0-					20
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	117	1	268	3	Y	-0-					20
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	101	1	220	3	Y	-0-					20
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	110	1	238	3	Y	-0-					20
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	133	1	250	3	Y	-0-					20
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					20



POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
VIETH, BENNY				885580											
VIETH, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	2892 - 2901		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2				N	-0-			35
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	1				N	-0-			35
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2				N	-0-			35
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2				N	-0-			35
*04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4282	2	3	9		N	3			38
*05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2				N	-0-			38

PRATER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2437 - 2447		
12	2356 X	1402	-0-	-954	-0-	1402	2				N	-0-			-0-
01	2325 X	129	-0-	-2196	-0-	129	1				N	-0-			-0-
02	2072 X	368	-0-	-1704	-0-	368	2				N	-0-			-0-
03	1581 X	575	-0-	-1006	-0-	575	2				N	-0-			-0-
04	1350 X	516	-0-	-834	-0-	516	2				N	-0-			-0-
05	1395 X	493	-0-	-902	-0-	493	2				N	-0-			-0-

BRUCE OGLETREE LLC				103274											
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1962 - 2010		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	63	-0-	63	-0-	63	2				N	-0-			-0-
02	0 W	63	-0-	63	-0-	126	2				N	-0-			-0-
03	0 W	48	-0-	48	-0-	174	2				N	-0-			-0-
04	0 W	61	-0-	61	-0-	235	2				N	-0-			-0-
05	0 W	52	-0-	52	-0-	287	2				N	-0-			-0-

PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1945 - 1961		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	63	-0-	63	-0-	63	2				N	-0-			-0-
02	0 W	60	-0-	60	-0-	123	2				N	-0-			-0-
03	0 W	47	-0-	47	-0-	170	2				N	-0-			-0-
04	0 W	58	-0-	58	-0-	228	2				N	-0-			-0-
05	0 W	59	-0-	59	-0-	287	2				N	-0-			-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
04	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

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// //CONT.//		72511 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
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
		WELL #: 5		RRCID -> 282561	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4379	-		4382	
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 4454	PERF. 4329	-		4332	
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"		72518 200		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4078	-		4086	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-			-0-
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4089	-		4106	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			35
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			35
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			35
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			35
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			35
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-			35
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY		72518 333		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 13RC		RRCID -> 122976	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3926	-		3934	
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	Y	-0-			-0-
ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3872	-		3882	
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	Y	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280									
HARALSON		WELL #:		16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3852 - 3882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2			N	-0-			17
01	713 N	328	-0-	-385 B	-0-	328 2			N	-0-			17
02	392 N	390	-0-	-2 B	-0-	390 2			N	-0-			17
03	620 N	343	-0-	-277 B	-0-	343 2			N	-0-			17
04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-			17
05	434 N	255	-0-	-179 B	-0-	255 2			N	-0-			17
-----													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4115 - 4125	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
ASHBY CA-2		WELL #:		1	RRCID ->	126317	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4042 - 4048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-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-			-0-
-----													
ASHBY 7X		WELL #:		1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 3976	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 - 4000	
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2			N	-0-			58
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-			58
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-			58
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2			N	-0-			58
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2			N	-0-			58
*05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			N	-0-			58
-----													
ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
03	14B2 EXT	-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
-----												
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		N	-0-		78
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
-----												
ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4100 - 4102
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-		18
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-		18
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-		18
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-		18
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-		18
*05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	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
12	186 N	50	-0-	-136	-0-	9	1	41	3	N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	N	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	10	1	38	3	N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	3	N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	3	N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	N	-0-	-0-

-----												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354	
05	0 N	-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	
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	32 1	148 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	36 1	137 3	N	-0-		-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	37 1	143 3	N	-0-		-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49 1	154 3	N	-0-		-0-	
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	46 1	151 3	N	-0-		-0-	
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38 1	162 3	N	-0-		-0-	
-----												
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	
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-		27	
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		27	
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		27	
03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-		27	
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-		27	
*05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		27	
-----												
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 4	RRCID -> 018108	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		32	
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		32	
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		32	
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		32	
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		32	
*05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		32	
-----												
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 018110	COMPL. DATE 08/18/1957	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 2658	-		2762	
12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-		183	
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		183	
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-		183	
03	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-		183	
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-		183	
*05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-		183	
-----												
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 018111	COMPL. DATE 04/11/1952	TOTAL DEPTH 2816	PERF. 2558	-		2694	
12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-		172	
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		172	
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-		172	
03	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-		172	
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-		172	
*05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			63
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			63
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			63
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			63
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			63
*05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			8
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			8
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			8
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			8
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			8
*05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			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

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	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-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	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-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

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

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	- 1720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: CALLAHAN				
FULLER, K. W.		WELL #:		2	RRCID -> 111501	COMPL. DATE 04/01/1984	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1682	- 1703		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 #	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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2007							
SPENCE ENERGY COMPANY				809332			CNTY: CALLAHAN				
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	- 3524		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
12	2046 N	1764	-0-	-282	-0-		1764	2		N	-0-				-0-
01	2046 N	1965	-0-	-81	-0-		1965	2		N	-0-				-0-
02	1792 N	1692	-0-	-100	-0-		1692	2		N	-0-				-0-
03	1767 N	1047	-0-	-720	-0-		1047	2		N	-0-				-0-
04	1890 N	957	-0-	-933	-0-		957	2		N	-0-				-0-
*05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		2510	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
12	93 N	29	-0-	-64	-0-		29	3		N	-0-				12
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-				12
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-				12
03	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-				12
04	120 N	31	-0-	-89	-0-		31	3		N	-0-				12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				12

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
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-				-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-				-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-		483	2		N	-0-				-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2		N	-0-				-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	2		N	-0-				-0-
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003

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
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2034	3	7	9	N	6			43
01	1891 N	1006	-0-	-885	-0-		991	3	15	9	N	14			57
02	1680 N	768	-0-	-912	-0-		764	3	4	9	N	4			61
03	2046 N	1841	-0-	-205	-0-		1835	3	6	9	N	5			66
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1670	3	11	9	N	10			76
*05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1588	3	10	9	N	9			85



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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	16	1	1644	2	N	-0-				-0-
*05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	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							
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-				-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	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							
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-				-0-
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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							
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	29	8	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	35	6	3			Y	-0-				-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			13
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-			13
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2		N	-0-			13
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			13
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			13
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			13

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192	
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3184 - 3269	
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 3M		RRCID -> 292186		COMPL. DATE		11/27/2001		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3280 - 3288	
01	372		-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	372		56	-0-	-316	-0-	56	2		N	-0-		-0-
*04	360		94	-0-	-266	-0-	94	2		N	-0-		-0-
05	372		34	-0-	-338	-0-	34	2		N	-0-		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420	
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3515	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CONNELLE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920		TOTAL DEPTH	3468	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958		TOTAL DEPTH	3503	PERF. 3268 - 3503	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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 #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
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	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				-0-
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				-0-

-----  
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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

-----  
 BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

-----  
 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

-----  
 VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

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

-----  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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 #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3500 - 3520						
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
-----																	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 3		RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3365 - 3470						
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520						
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRITAIN			WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-			-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			23
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			23
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-			23
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			23
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-			23
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			23

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					10
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					10
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					10
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					10
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					10
*05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

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

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

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

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

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

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					38
01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					38
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					38
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					38
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					38
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					38

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

12	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	775 #	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*05	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436		
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
TURNER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428		
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
-----												
TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
01	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
02	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
03	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
04	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
*05	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
-----												
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021												

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304				
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		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021												
-----												
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335				
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1	56
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	56
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-	56
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	95	2	15	9	N	14	70
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	109	2	19	9	N	17	22
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	81	2	6	9	N	5	27
-----												
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355				
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	N	2	100
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	100
02	140 #	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-	100
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	170	2	28	9	N	25	125
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	195	2	33	9	N	30	40
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	143	2	9	9	N	8	48
-----												
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	14B DENY	2	-0-	2	-0-	4	2	2	2	N	-0-	-0-
04	14B DENY	36	-0-	36	-0-	40	36	2	2	N	-0-	-0-
*05	53 R	13	-0-	-40	-0-	13	2			N	-0-	-0-
-----												
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	4	2	2	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	40	36	2	2	N	-0-	-0-
*05	53 R	13	-0-	-40	-0-	13	2			N	-0-	-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

  

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201	-0-	201	201	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	198	-0-	198	-0-	399	198	2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	426	27	2		N	-0-				-0-

  

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	63	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	125	62	2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	134	9	2		N	-0-				-0-

  

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	125	2		Y	-0-				-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	114	2		Y	-0-				-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	107	2		Y	-0-				-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	123	2		Y	-0-				-0-
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	101	2		Y	-0-				-0-
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	98	2		Y	-0-				-0-

-----												
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726									
KING			WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345	
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
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RODGERS			WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021												
-----												
RYANO			WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292	
12	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-	-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
-----												
OPAL			WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CANTWELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TURNER			WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467	
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	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-
-----												
BLEDSOE			WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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	O	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
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528				
12	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			80
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			80
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			80
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			80
04	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			80
*05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			80
-----														
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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	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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 R		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
01	2 R		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
02	2 R		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03	2 R		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	321	2	13	9	N	12			144
01	848 R	848	-0-	-0-	-0-	790	2	58	9	N	53	167	1	30
02	700 #	497	-0-	-203	-0-	484	2	13	9	N	12			42
03	775 #	429	-0-	-346	-0-	419	2	10	9	N	9			51
04	750 #	226	-0-	-524	-0-	226	2			N	-0-			51
05	837 #	697	-0-	-140	-0-	656	2	41	9	N	37			88

MEEKS, R. E. 559252  
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

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

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022  
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	22	7	71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61	1	12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12



RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
WELL #:		1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	25	1	866	2	N	11			155
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	12	9	767	2	N	18			173
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	20	9	623	2	N	4			177
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	578	2	N	16			193
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	9	185	2	N	20			213
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	25	1			N	NO RPT			213

REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"		75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC YEATS		427406 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

REAGAN (4000) J-TEC PRODUCTION, LLC REAGAN MARY		75032 500 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		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
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

YEATS		427406 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3860 - 3871				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2678 - 2713			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY				042398								
FOXBRANCH, E.		WELL #:		1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3436 - 3460
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25			N	NO RPT		-0-

DANNY MIZE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	

NORTH SLOPE II				WELL #:	1	RRCID ->	134879	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3254 - 3399
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POGUE , ONIE				WELL #:	1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KINNEBREW, L. L.				WELL #:	1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 #	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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	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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----																
ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	- 3471							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----																
ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	- 3510							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----																
ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	- 3507							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----																
ROSS, L.S.		WELL #:	4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	- 3481							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----																
GOEN, A.C.		WELL #:	2	RRCID -> 122449	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	- 3559							
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
-----																
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127935	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310	- 3334							
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
GARRETT, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3315 - 3344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			39
01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-			39
02	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			39
03	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-			39
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			39
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			39
-----														
GARRETT, SALLIE		WELL #: 4		RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3359 - 3389				
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
-----														
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3270 - 3308				
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	102	2	94	9	Y	85	86	1	82
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	118	2	86	9	Y	78	90	1	70
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	103	2	70	9	Y	64	87	1	47
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	107	2	67	9	Y	61	88	1	20
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	121	2	84	9	Y	76			96
*05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	130	2	94	9	Y	85	85	1	96
-----														
HISE, MARTHA A.		WELL #: 1		RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3909		PERF. 3414 - 3443				
12	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
*05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
-----														
HISE, MARTHA A.		WELL #: 2		RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3898		PERF. 3416 - 3485				
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
*05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
-----														
HISE, MARTHA		WELL #: 3		RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3449 - 3469				
12	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
*05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
-----														
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH 3887		PERF. 3145 - 3154				
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			43
01	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			43
02	112 #	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-			43
03	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			43
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-			43
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			43

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 -	3310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-
-----															
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 -	3353		
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			9
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			9
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			N	-0-			9
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			9
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-			9
*05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			9
-----															
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 -	3368		
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
-----															
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 -	3248		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 -	3360		
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----															
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 -	2855		
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRICO OIL, INC.				091040										
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-
02		224 #	150	-0-	-74	-0-	150 2			N	-0-			-0-
03		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-
04		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
*05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			-0-
-----														
BYRNE OIL COMPANY				119795										
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2			N	-0-			-0-
01		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2			N	-0-			-0-
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	85 2			N	-0-			-0-
03		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 2			N	-0-			-0-
04		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			-0-
*05		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 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	
12		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-			119
01		217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3			N	-0-			119
02		196 #	181	-0-	-15	-0-	181 3			N	-0-			119
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			119
04		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			119
*05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-			119
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TANKERSLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2021										
-----														
TANKERSLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2021										
-----														
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			20
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			20
*05		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			20

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-		-0-
01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
02	1120 #	1097	-0-	-23	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
03	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-		-0-
04	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		-0-
*05	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
-----												
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
-----												
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	48	2	37 9	Y	34	25 1	23
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	38	2	22 9	Y	20	15 1	28
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	23	2	17 9	Y	15	25 1	18
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	28	2	15 9	Y	14	25 1	7
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	48	2	15 9	Y	14		21
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	48	2	23 9	Y	21	24 1	18
-----												
CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	54	2	37 9	Y	34	25 1	23
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	43	2	22 9	Y	20	15 1	28
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	26	2	17 9	Y	15	25 1	18
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	31	2	15 9	Y	14	25 1	7
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	55	2	15 9	Y	14		21
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	54	2	23 9	Y	21	24 1	18
-----												
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370
12	248 #	234	-0-	-14	-0-	114	2	120 9	Y	109	80 1	76
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	90	2	70 9	Y	64	48 1	92
02	196 #	109	-0-	-87	-0-	55	2	54 9	Y	49	82 1	59
03	248 #	115	-0-	-133	-0-	65	2	50 9	Y	45	81 1	23
04	240 #	165	-0-	-75	-0-	115	2	50 9	Y	45		68
05	248 #	190	-0-	-58	-0-	113	2	77 9	Y	70	79 1	59
-----												
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448
12	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-		-0-
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
02	252 #	140	-0-	-112	-0-	140	2		N	-0-		-0-
03	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-		-0-
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2		N	-0-		-0-
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-



-----														
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460		
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
-----														
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021														
-----														
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456		
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			18
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-	18	1	-0-
02	84	#	23	-0-	-61	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455		
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			45
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	46	1
02	140	#	35	-0-	-105	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486		
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			2
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	2	1	-0-
02	112	#	28	-0-	-84	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464		
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			3
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-	3	1	-0-
02	84	#	30	-0-	-54	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373		
12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	60	2	52	9	Y	47	34	1
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	47	2	30	9	Y	27	21	1
02	84	#	52	-0-	-32	-0-	29	2	23	9	Y	21	35	1
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	Y	20	35	1
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	60	2	21	9	Y	19		29
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	60	2	33	9	Y	30	34	1
-----														
JD OPERATING		427405												
HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240		
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-

RBB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		//CONT.//		427405									
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-			-0-
01	208 R	208	-0-	-0-	-0-		208 2		N	-0-			-0-
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-			-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-		219 2		N	-0-			-0-
04	210 #	204	-0-	-6	-0-		204 2		N	-0-			-0-
05	217 #	196	-0-	-21	-0-		196 2		N	-0-			-0-
-----													
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-		453 2		N	-0-			-0-
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-		450 2		N	-0-			-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-		390 2		N	-0-			-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-		457 2		N	-0-			-0-
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-		440 2		N	-0-			-0-
*05	444 R	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-			-0-
-----													
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-		453 2		N	-0-			-0-
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-		451 2		N	-0-			-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-		390 2		N	-0-			-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-		457 2		N	-0-			-0-
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-		440 2		N	-0-			-0-
*05	444 R	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-			-0-
-----													
LOWRANCE INC.		WELL #:		511345	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514	
12	155 #	123	-0-	-32	-0-		115 3	8 9	N	7			39
01	124 #	104	-0-	-20	-0-		104 3		N	-0-			39
02	112 #	97	-0-	-15	-0-		97 3		N	-0-			39
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-		111 3	14 9	N	13			52
04	120 #	101	-0-	-19	-0-		98 3	3 9	N	3			55
05	124 #	108	-0-	-16	-0-		108 3		N	-0-			55
-----													
WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
12	62 #	37	-0-	-25	-0-		37 3		N	-0-			-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-		38 3		N	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-		35 3		N	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40 3		N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			-0-
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-			-0-
-----													
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517	
12	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-			-0-
01	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-			-0-
02	2 #	1	-0-	-1	-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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	22	3	42	9	N	38	89	1	26
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	3	40	9	N	36			62
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	21	3	29	9	N	26	85	1	3
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	23	3	46	9	N	42			45
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	21	3	41	9	N	37			82
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	23	3	37	9	N	34	86	1	30

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A		
12	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			1
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			1
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			1
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			1
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			1
*05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	22	3	42	9	N	38	89	1	26
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	3	40	9	N	36			62
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	21	3	29	9	N	26	85	1	3
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	23	3	46	9	N	42			45
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	21	3	41	9	N	37			82
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	23	3	37	9	N	34	86	1	30

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
12	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			3
01	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			3
02	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	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	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3

PEARSON, LEE ROY III		WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF.	3490 - 3516		
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
PEARSON, LEE ROY III		//CONT.//		647749								
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434
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
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PENDRAGON OIL CO.				651162								
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170
12	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-		64
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		64
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		64
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		64
*04	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		64
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		64
-----												
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100
12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		82
01	248 #	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-		82
02	224 #	15	-0-	-209	-0-	15	3		N	-0-		82
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		82
*04	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		82
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		82
-----												
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156
12	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		54
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		54
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		54
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		54
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		54
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		54
-----												
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008
12	369 R	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8 9	N	7		59
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	339	3	9 9	N	8		67
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2 9	N	2		69
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	319	3	10 9	N	9		78
04	330 #	295	-0-	-35	-0-	292	3	3 9	N	3		81
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		81
-----												
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

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

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291  
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					37
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					37
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

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
-----													
BECK, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	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
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
05	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
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054										
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540		
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		760227	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228		
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	1			47
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			47
02	56 #	4	-0-	-52	-0-	3	2	1	9	N	1			48
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			49
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015														
WRIGHT		WELL #:		129230	RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 - 3366		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042
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
12		765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		164
01		927 R	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		164
02		771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		164
03		825 R	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		164
04		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		164
*05		382 R	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9	N	1		165

STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 - 3260
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20												

HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624
12		1147 #	986	-0-	-161	-0-	986 3		N	-0-		-0-
01		1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
02		1036 #	927	-0-	-109	-0-	927 3		N	-0-		-0-
03		1147 #	1113	-0-	-34	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
*04		1140 #	1114	-0-	-26	-0-	1089 3	25 9	N	23		23
*05		1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		23

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-



RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3580 - 3642		
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	AMT	BALANCE		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----													
GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3600 - 3670		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 - 3674		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	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		
12	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	4	1	279	2	N	-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	10	1	393	2	N	-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	46	1	252	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	4	1	350	2	N	-0-
04	180	N	122	-0-	-58	B	-0-	1	1	121	2	N	-0-
05	186	N	17	-0-	-169	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-
-----													
RECTOR (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229 - 0		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		75146 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
MARTIN, FRANK		192452											
12	428	N	428	-0-	-0-		-0-	428	2			N	-0-
01	434	N	394	-0-	-40		-0-	394	2			N	-0-
02	392	N	335	-0-	-57		-0-	335	2			N	-0-
03	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	2			N	-0-
04	390	N	274	-0-	-116		-0-	274	2			N	-0-
05	372	N	298	-0-	-74		-0-	298	2			N	-0-
-----													
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004		
12	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	2			N	-0-
01	188	N	188	-0-	-0-		-0-	188	2			N	-0-
02	168	N	130	-0-	-38		-0-	130	2			N	-0-
03	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	-0-
04	180	N	140	-0-	-40		-0-	140	2			N	-0-
05	155	N	112	-0-	-43		-0-	112	2			N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CULEBRA OIL & GAS, LLC GRAHAM		//CONT.// 75146 500 //CONT.// 192452	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 25		RRCID -> 064686	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 3804	PERF. N/A			
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 2	N	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	N	-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 2	N	-0-
BRECK-HARRIS		WELL #: 1	RRCID -> 064688	COMPL. DATE 07/18/1975	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2980 - 2983		
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861 2	N	-0-
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	852 2	N	-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2	N	-0-
MARTIN, FRANK		WELL #: 29	RRCID -> 067485	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH 3900	PERF. N/A		
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262 2	N	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2	N	-0-
MIDAS		WELL #: 3	RRCID -> 111756	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH 3444	PERF. 3403 - 0		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-
CHANCE		WELL #: 1	RRCID -> 137524	COMPL. DATE 01/29/1991	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2983 - 2993		
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2	RRCID -> 154011	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 3356	PERF. 3240 - 3256		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-
BOLES		WELL #: 4	RRCID -> 182327	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 3308	PERF. 3198 - 3242		
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
-----													
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284					CNTY: PALO PINTO				
LONG		WELL #:		1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494					CNTY: PALO PINTO				
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PALO PINTO				
TUCKER, LINUS		WELL #:		1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					CNTY: PALO PINTO				
LANIER, S.S.		WELL #:		4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232	
12	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	49	1	1764	3	N	-0-		-0-
01	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	48	1	1781	3	N	-0-		-0-
02	1764 N	1582	-0-	-182	-0-	48	1	1534	3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	51	1	1562	3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	52	1	1512	3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	55	1	1535	3	N	-0-		-0-
-----													
SHERMAN, ROBERT									CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:		2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	843	3	N	-0-		-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	20	1	821	3	N	-0-		-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	N	-0-		-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	3	N	-0-		-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	3	N	-0-		-0-
*05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	30	1	951	3	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	931	-0-	-61	-0-	23	1	908	3	N	-0-	-0-	-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	831	-0-	-9	-0-	23	1	808	3	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	26	1	875	3	N	-0-	-0-	-0-
04	930 N	857	-0-	-73	-0-	26	1	831	3	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	882	-0-	-48	-0-	27	1	855	3	N	-0-	-0-	-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

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

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

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

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

12	961 N	851	-0-	-110	-0-	21	1	830	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	20	1	853	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	757	-0-	-83	-0-	21	1	736	3	N	-0-	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	689	-0-	-151	-0-	21	1	668	3	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	690	-0-	-147	-0-	21	1	669	3	N	-0-	-0-	-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026

12	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	172	1	1971	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2294 N	1866	-0-	-428	-0-	162	1	1704	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2016 N	1625	-0-	-391	-0-	152	1	1473	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	1817	-0-	-322	-0-	170	1	1647	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	173	1	1663	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	172	1	1714	3	N	-0-	-0-	-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

12	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	66	1	2363	3	N	-0-	81 1	26
01	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	59	1	2249	3	N	3		29
						3	9						
02	2184 N	2085	-0-	-99	-0-	63	1	2022	3	N	-0-		29
03	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	69	1	2165	3	N	-0-		29
04	2250 N	2013	-0-	-237	-0-	65	1	1948	3	N	-0-		29
05	2294 N	2011	-0-	-283	-0-	67	1	1944	3	N	-0-		29

REID-MCLENNAN (MISS.)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
EVERETT												
75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
213703												
WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379												
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
12		527 N	420	-0-	-107	-0-	420 3		N	-0-		-0-
01		496 N	388	-0-	-108	-0-	388 3		N	-0-		-0-
02		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
*05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
-----												
ALLAR												
WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371												
12		1953 N	1656	-0-	-297	-0-	1656 3		N	-0-		-0-
01		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
02		1484 N	1338	-0-	-146	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
04		1560 N	1523	-0-	-37	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
*05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
SAYRE												
822615												
WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REILLY RANCH (CONGL.)												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.												
REILLY, T. W.												
75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
709694												
WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012												
-----												
RENO (CONGL.)												
BKV BARNETT, LLC												
JACKSON, GLADYS												
75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
072504												
WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494												
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2		Y	-0-		-0-
02		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2		Y	-0-		-0-
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-		-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
YOUNG, MARY M.												
WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865												
12		775 N	207	-0-	-568	-0-	205 2	2 9	Y	2		25
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-		25
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830 2	2 9	Y	2		27
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1148 2	6 9	Y	5		32
04		750 N	211	-0-	-539	-0-	211 2		Y	-0-		32
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		32

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504  
 JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	124	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	112	1	295	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	120	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

12	558 N	275	-0-	-283	-0-	275	2			N	-0-	-0-	-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-	-0-	-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3639	-0-	639	639	3639	2			N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	298					N	NO RPT		-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870  
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

12	961 N	746	-0-	-215	-0-	746	3			N	-0-		188
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	795	3	9	9	N	8	156 1	40
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	3	12	9	N	11		51
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10		61
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	3	2	9	N	2		63
*05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-		63

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-	-0-	100
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-	-0-	100
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-	-0-	100
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-	-0-	100
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-	-0-	100
*05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-	-0-	100

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	-0-	52
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-	-0-	52
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	347	3	2	9	N	2		54
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-	54
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-	54
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-	-0-	54

-----  
 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				10
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				10
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				10
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-				10
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-				10
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-				10

-----  
 CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-				-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-				-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-				-0-
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-				-0-

-----  
 BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

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

-----  
 HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-				20
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				20
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				20
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				20
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				20
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				20

-----  
 CASE RESOURCES, LLC 139140  
 FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

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

-----  
 SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	102	6	3			N	-0-				-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084664	COMPL. DATE 09/21/1978	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5348	- 5355			
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092554	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5512	- 5518			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LINDSEY, MAURICE				501402								
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OXXN				630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388			
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			50
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			50
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			50
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189			
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5128 -	5136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		19
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		19
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		19
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5871 -	5881
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		43
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		43
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		43
03	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2		N	-0-		43
04	1230 N	938	-0-	-292	-0-	938	2		N	-0-		43
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		43

MARTIN, MARY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HARMS, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5230 -	5884
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGHES GAS UNIT		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HARMS, W. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF. 5702 -	5714
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-		6
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	38	1	1443	2	N	-0-	6
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	57	1	1047	2	N	-0-	6
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	-0-	6
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	N	23	6
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	25	9			N	23 1	6

HUTCHESON		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HARMS, W. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5290 -	5296
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-		16
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	55	1	2072	2	N	-0-	16
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	106	1	1937	2	N	-0-	16
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	N	-0-	16
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	67	1	2062	2	N	-0-	16
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		16

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
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	124	1	387	2	Y	-0-	-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	124	1	1257	2	Y	-0-	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	-0-	-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	124	1	997	2	Y	-0-	-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	120	1	912	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A					
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870										
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670					
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			16
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			16
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			16
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			16
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			16
*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567					
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			27
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-			27
02	1064 N	1040	-0-	-24	-0-	1040	3			N	-0-			27
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			27
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			27
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			27
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196					
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	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					
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930					
STROUD		WELL #:		1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4566	- 5289
M	O	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
12	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137 2	N	-0-	3
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31 1	1149 2	N	-0-
02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-	52 1	961 2	N	-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59 1	1107 2	N	-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	44 1	1357 2	N	-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT
-----									
ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 136997	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 3998	- 4098
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-	-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	18 1	661 2	N	-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	31 1	573 2	N	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	36 1	676 2	N	-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21 1	664 2	N	-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT
-----									
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
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 2	N	-0-	-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2	N	-0-	-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2	N	-0-	-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
FINCH, M M		WELL #:		1	RRCID -> 079915	COMPL. DATE 11/20/1978	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1694	- 1702
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
-----									
FINCH, M.M. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 090220	COMPL. DATE 09/07/1980	TOTAL DEPTH 1734	PERF. 1662	- 1672
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-	-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629									
H.R.M		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		3 N	-0- 3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		11	-0-	11		11 2	N	-0-		-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317									
RHONE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHONE, DON "A"		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
		828317									
		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296			
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	307 2	51 9	N	46	159 1	31
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	273 2	63 9	N	57		88
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	193 2	39 9	N	35		123
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	249 2	47 9	N	43		166
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	200 2	57 9	N	52	180 1	38
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	328 2	56 9	N	51		89

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452									
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089			
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-		-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 2		N	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
NT MINERALS, LLC				615872								
WILLIAMS, T. C.				WELL #:	8	RRCID ->	222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3918 - 3934
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
-----												
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
04		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WRIGHT, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	116913	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3854 - 3885
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
-----												
AGNELL, W.A.				WELL #:	1	RRCID ->	119721	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3836 - 3846
12		465 N	161	-0-	-304	-0-	155 3	6 9 N	5			23
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	572 3	12 9 N	11			34
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	499 3	13 9 N	12			46
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	582 3	7 9 N	6			52
04		540 N	483	-0-	-57	-0-	480 3	3 9 N	3			55
05		558 N	483	-0-	-75	-0-	479 3	4 9 N	4			59
-----												
GROVE, W.H. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122317	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	3993	PERF. N/A
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20												
-----												
KIPP-BROOKINGS				WELL #:	1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3712 - 3732
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	850 3	2 9 N	2			49
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3					49
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	696 3	1 9 N	1			50
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3					50
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3					50
05		713 N	690	-0-	-23	-0-	689 3	1 9 N	1			51

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758 - 3816		
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
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			56
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			56
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			56
03	589 N	56	-0-	-533	-0-	56	3			N	-0-			56
04	570 N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-	49	1	7
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2			0

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3758 - 3782		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
CHEROKEE OPERATING		147433												
KENNEDY		WELL #:			RRCID ->	127186	COMPL. DATE	03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3984 - 3990		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
PLUGGED AND ABANDONED													10/16/2007	

PETEX		659782												
MCCLUSKEY		WELL #:		G 2	RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	4094 - 4099		
12	1457 #	46	-0-	-1411	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	1457 #	535	-0-	-922	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	1232 #	431	-0-	-801	-0-	431	2			N	-0-			-0-
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
05	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408												
CORBETT		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014		
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
*05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
M	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
12	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
01	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
02	700 #	694	-0-	-6	-0-	694 3		N	-0-		-0-
03	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
04	750 #	720	-0-	-30	-0-	720 3		N	-0-		-0-
05	775 #	757	-0-	-18	-0-	757 3		N	-0-		-0-
-----											
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
12	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
01	992 #	929	-0-	-63	-0-	929 3		N	-0-		-0-
02	896 #	758	-0-	-138	-0-	758 3		N	-0-		-0-
03	992 #	921	-0-	-71	-0-	921 3		N	-0-		-0-
04	960 #	666	-0-	-294	-0-	666 3		N	-0-		-0-
05	992 #	485	-0-	-507	-0-	485 3		N	-0-		-0-
-----											
HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	168 #	48	-0-	-120	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
*05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
-----											
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
12	2603 R	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-		28
01	2412 R	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-		28
02	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-		28
03	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		N	-0-		28
04	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-		28
*05	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		N	-0-		28
-----											
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
12	124 #	8	-0-	-116	-0-	8 3		N	-0-		161
01	124 #	38	-0-	-86	-0-	35 3	3 9	N	3		164
02	112 #	73	-0-	-39	-0-	64 3	9 9	N	8	3 8	169
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	34 3	3 9	N	3		172
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	5 3	7 9	N	6	2 8	176
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	4		180

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
WOODSON OIL CO. 939420  
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
SKY RESOURCES, INC. 786408  
FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

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

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	2	N	-0-			-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1188	-0-	-520	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

12	2418 X	1916	-0-	-502	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
02	2184 X	1543	-0-	-641	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	1664	-0-	-289	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
*05	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-



RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			64
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			64
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			64
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			64
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			64
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			64

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170														
12	1829 N	712	-0-	-1117	-0-	712	2			N	-0-			91
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			91
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			91
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			91
04	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	1858	2			N	-0-			91
05	2139 N	1689	-0-	-450	-0-	1689	2			N	-0-			91

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972														
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-			89
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-			89
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-			89
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-			89
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			89
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946														
12	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2265	2	7	9	N	6			53
01	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	2163	2	14	9	N	13			66
02	2156 N	1995	-0-	-161	-0-	1984	2	11	9	N	10			76
03	2263 N	1327	-0-	-936	-0-	1313	2	14	9	N	13	63	1	26
04	2100 N	2074	-0-	-26	-0-	2067	2	7	9	N	6			32
05	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2190	2	9	9	N	8			40

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
HUNTER ENERGY, INC. 418929														
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE		76655 500 292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
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
-----													
		WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4131 -		4215	
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	577	2	7	9	N	6		131
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	583	2	10	9	N	9		140
02	560 N	494	-0-	-66	-0-	487	2	7	9	N	6		146
03	589 N	101	-0-	-488	-0-	95	2	6	9	N	5		151
04	570 N	318	-0-	-252	-0-	228	2	90	9	N	82	167 1	66
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		66
-----													
KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3935 - 3945	
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-		42
01	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-		42
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-		42
03	2015 N	1695	-0-	-320	-0-	1695	2			N	-0-		42
04	1980 N	1822	-0-	-158	-0-	1822	2			N	-0-		42
05	2201 N	1892	-0-	-309	-0-	1892	2			N	-0-		42
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.		631388		WELL #: 12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967		TOTAL DEPTH 4128		PERF. N/A	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		31
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-		31
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		31
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-		31
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-		31
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-		31
-----													
MCMURREY, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212		PERF. N/A			
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4238	2	74	9	N	67	70 1	12
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-		12
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-		12
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-		12
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-		12
*05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-		12
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3986 -		3996	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		54
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		54
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		54
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		54
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		54
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-		54
-----													
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3846 -		3856	
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-		27
01	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-		27
02	1372 N	1200	-0-	-172	-0-	1200	2			N	-0-		27
03	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-		27
04	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-		27
*05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-		27

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//	76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
-----												
			WELL #:	1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-		-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-		-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
*05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
-----												
			WELL #:	4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		64
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		64
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-		64
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		64
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		64
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		64
-----												
			WELL #:	5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		1
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		1
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2	N	-0-		1
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-		1
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2	N	-0-		1
05		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-		1
-----												
			WELL #:	2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4072 - 4080
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
			WELL #:	25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3794 - 3800
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
			WELL #:	1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	N/A
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04		150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-		-0-
05		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-		-0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 3		N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-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

12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	924 2	26 9	N	24	26 1		10
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			10
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460 2		N	-0-			10
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			10
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			10
*05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			10

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			60
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			60
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		N	-0-			60
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			60
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			60
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			84
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-	67 1		20
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-			20
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			20
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-			20
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			20
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	450 2	70 9		N	64	71 1		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

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	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

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

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

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

RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683													
RINGO		WELL #: 1		RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A							
M	O	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ROYE, D. S. J.		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3370 - 3384							
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291													
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690							
M	O	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
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
TARPON OIL & GAS CO.		836178													
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810							
M	O	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088							
M	O	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
12	14B2	EXT	1709	-0-	1709	-0-	2759	1709	2		N	-0-			-0-
01	4051	X	1292	-0-	-2759	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

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
12	806 N	22	-0-	-784	-0-	22	2		N	-0-			16
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			16
02	112 N	7	-0-	-105	-0-	7	2		N	-0-			16
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			16
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			16
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			16

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			137
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			137
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			137
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2		N	-0-			137

ROBERSON (CADDO) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408

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

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

12	217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	N	-0-		18
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	5	1	77	2	N	-0-		18
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	6	1	95	2	N	-0-		18
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	7	1	113	2	N	-0-		18
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-		18
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-		18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

12	837 N	736	-0-	-101	-0-	84	1	649	3	N	3		41
01	775 N	309	-0-	-466	-0-	50	1	257	3	N	2		43
02	700 N	343	-0-	-357	-0-	48	1	295	3	N	-0-		43
03	744 N	476	-0-	-268	-0-	57	1	418	3	N	1		44
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	N	13		57
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	N	-0-		57

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	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
12		760 N	760	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
*04		214 N	214	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*05		139 N	139	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-

BARRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280651		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			45
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-			45
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-			45
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			45
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			45
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			45

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944				
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2	N	-0-			23
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	N	-0-			23
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			23
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			23
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1422	2	31 9 N	28			51
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			51

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

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

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



ROCK CASTLE (CONGL. 4150) 77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 CRAWFORD-DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	113 1	247 3	Y	-0-			-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	103 1	316 3	Y	-0-			-0-
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	58 1	157 3	Y	-0-			-0-
03		372 N	282	-0-	-90	-0-	89 1	193 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	112 1	188 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROCKWELL (CADD0) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 1 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	85 7		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2019

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335  
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			42
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	15			57
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	540	531 2	9 9	Y	8			65
03	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1577	1033 2	4 9	Y	4			69
04		2293 N	716	-0-	-1577	-0-	702 2	14 9	Y	13			82
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82

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	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
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	379	-0-	379	379	379 3		Y	-0-			-0-
03		832 N	453	-0-	-379	-0-	453 3		Y	-0-			-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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	948 2	31 9	N	28	158 1		127
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1020 2	43 9	N	39			166
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	812 2	24 9	N	22			188
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	933 2	41 9	N	37	75 1		150
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	964 2	41 9	N	37			187
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			187

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750  
 WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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

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

12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			39
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			39
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			39

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04	540 N	277	-0-	-263	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	558 N	252	-0-	-306	-0-	252 2		N	-0-			-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			-0-

Q A P SERVICES, INC. 684429  
 GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

12	620 N	6	-0-	-614	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			-0-
*05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3	N	-0-			-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	246 3	N	-0-			-0-
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A		
12		837 N	776	-0-	-61	-0-	776 3	N	-0-			14
01		806 N	696	-0-	-110	-0-	696 3	N	-0-			14
02		700 N	633	-0-	-67	-0-	633 3	N	-0-			14
03		775 N	728	-0-	-47	-0-	728 3	N	-0-			14
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			14
05		713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3	N	-0-			14
-----												
RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1U		RRCID -> 148426		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3850		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 3898 - 3909		
12		5109	5109	-0-	-0-	-0-	5099 3	10 9 N	9			121
01		5223	5223	-0-	-0-	-0-	5211 3	12 9 N	11	105 1		27
02		4368	4238	-0-	-130	-0-	4234 3	4 9 N	4			31
03		4851	4851	-0-	-0-	-0-	4841 3	10 9 N	9			40
04		5187	5187	-0-	-0-	-0-	5186 3	1 9 N	1			41
05		4836	4831	-0-	-5	-0-	4831 3	N	-0-			41
-----												
ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3922		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
-----												
ROYALL (ELLENBURGER)		78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3863 - 3878		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
*01	14B2	EXT	203	-0-	203	203	203 2	N	-0-			9
*02	14B2	EXT	1221	-0-	1221	1424	1221 2	N	-0-			9
*03	14B2	EXT	369	-0-	369	1793	369 2	N	-0-			9
*04	14B2	EXT	123	-0-	123	1916	123 2	N	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1916		N	-0-			9

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		//CONT.// 659782													
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
-----															
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074					
12	3974	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-				27
01	3609	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-				27
02	3313	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-				27
03	3485	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-				27
04	2947	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-				27
05	3038	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				27
-----															
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072					
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
01	465 N	52	-0-	-413	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-				-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				-0-
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
-----															
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RUSSELL (DUFFER)		//CONT.// 78995 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782							
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3872	- 3912	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290	COMPL. DATE 01/02/1986	TOTAL DEPTH 4306	PERF. 3792	- 3798	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504	COMPL. DATE 01/27/1986	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3931	- 3940	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3938	- 3965	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RYAN (BEND CONGLOMERATE)		79145 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
MAYO, EDDIE		536900							
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 135962	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 3950	- 4058	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	086865	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4380 - 4386			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4245 - 4250			
12	0 Z	335	-0-	335	36883	335	2			Y	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-
-----														
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834	RRCID ->	098041	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4280 - 4285			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992														
-----														
SDC (GARDNER, LOWER)		WELL #:		79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609	RRCID ->	153933	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3000 - 3038			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
S.E.C. (MARBLE FALLS)		WELL #:		79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		188579	RRCID ->	082680	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2804 - 2808			
12	14B2 EXT	660	-0-	660	1895	660	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	675	-0-	675	2570	675	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	606	-0-	606	3176	606	2			N	-0-			-0-
03	1410	617	-0-	-793	2383	617	2			N	-0-			-0-
04	2483 N	100	-0-	-2383	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-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						
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
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	N	7					16
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	465	2	4	9	N	4					20
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	387	2	13	9	N	12					32
03	496 N	251	-0-	-245	-0-	244	2	7	9	N	6					38
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23					61
*05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27					88
-----																
BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, TONY		WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098						
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
-----																
KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106						
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					2
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					2
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					2
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					2
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					2
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					2
-----																
BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121						
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					52
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					52
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					52
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					52
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					52
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					52
-----																
HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178						
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					13
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					13
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					13
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					13
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			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

M	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
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

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

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
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	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 W	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-		-0-
02		0 W	57	-0-	57	119	57	2			N	-0-		-0-
03		0 W	48	-0-	48	167	48	2			N	-0-		-0-
04		0 W	59	-0-	59	226	59	2			N	-0-		-0-
05		0 W	58	-0-	58	284	58	2			N	-0-		-0-
-----														
STEELE, OLIVER			WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 - 1859	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 W	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-		-0-
02		0 W	62	-0-	62	124	62	2			N	-0-		-0-
03		0 W	48	-0-	48	172	48	2			N	-0-		-0-
04		0 W	58	-0-	58	230	58	2			N	-0-		-0-
05		0 W	59	-0-	59	289	59	2			N	-0-		-0-
-----														
ROBERTS (A)			WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH		1975 PERF.		1764 - 1914	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 W	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-		-0-
02		0 W	65	-0-	65	129	65	2			N	-0-		-0-
03		0 W	57	-0-	57	186	57	2			N	-0-		-0-
04		0 W	64	-0-	64	250	64	2			N	-0-		-0-
05		0 W	62	-0-	62	312	62	2			N	-0-		-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	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-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-
-----														
TUCKER, BILL			872298											
EUBANKS, OZRO			WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH		1949 PERF.		1824 - 1835	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-			-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-			
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-			
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-			
04		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																
MUERY, ELLA G.										WELL #: 1	RRCID -> 018233	COMPL. DATE 02/19/1950	TOTAL DEPTH 2246	PERF. 2165	-	2205
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-			
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-			
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-			
04		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																
RIORDAN, J. L.										WELL #: 1	RRCID -> 018241	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2221	-	2255
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-			-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-			
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-			
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-			
04		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622						
WATSON, T. C.										WELL #: 4	RRCID -> 018199	COMPL. DATE 03/23/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2307	-	2354
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152			
-----																
DUGGINS, S. H.										WELL #: 1	RRCID -> 018222	COMPL. DATE 10/07/1942	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2134	-	2196
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		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-			
-----																
DUGGINS, S. H.										WELL #: 2	RRCID -> 018223	COMPL. DATE 04/10/1945	TOTAL DEPTH 2202	PERF. 2128	-	2202
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		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-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622								
HARGETT, HAYDEN			WELL #:	1	RRCID -> 018227	COMPL. DATE 01/25/1945	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2131	-	2195	
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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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-
-----											
RICHMOND, W. J.			WELL #:	1	RRCID -> 018239	COMPL. DATE 06/29/1945	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2256	-	2315	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHMOND, W. J.			WELL #:	2	RRCID -> 018240	COMPL. DATE 10/07/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2246	-	2289	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRANGE, F. E.			WELL #:	1	RRCID -> 018247	COMPL. DATE 05/10/1945	TOTAL DEPTH 2160	PERF. 2066	-	2150	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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-
-----											
DUGGINS, S.H.			WELL #:	3	RRCID -> 102647	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2126	-	2172	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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-
-----											
DUGGINS, S.H.			WELL #:	4	RRCID -> 103476	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 2327	PERF. 2148	-	2202	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.				188579							
HAYNES, E. S. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 2294	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2099 - 2128			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LINEBERRY, M.J.				WELL #: B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2108 - 2139			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
LLOYD, H. J.				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115 - 2164			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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-
-----											
NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165 - 2225			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-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-
-----											
RENDLEMAN ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2212 - 2260			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-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-
-----												
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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-
-----												
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----												
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-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-
-----												
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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-
-----												
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-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-
-----														
NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148														
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
-----														
RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-
-----														
RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101														
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-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-
-----														
STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-
-----														
WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-
-----														
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880													
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
-----															
RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134					
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
-----															
WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237					
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
-----															
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302					
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
-----															
EUBANK, CHARLES W.		255145		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2321					
NEWMAN, V. C.		WELL #: 2													
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
OTEX LLC		628115		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285					
GARRETT, G. W.		WELL #: 9													
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
OTEX LLC		//CONT.// 628115									
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2240 - 2385			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	70	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-		-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
05	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	
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2133 - 2228	
12	65	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH		2312 PERF. 2242 - 2252	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH		2400 PERF. 2250 - 2300	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
RINGO RIG LLC				712386								
RENDELMAN, E. P.		WELL #:		9	RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2210	-	2270		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2140	-	2209		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORRIS, H.		WELL #:		1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 2610	PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORRIS, H.		WELL #:		2	RRCID -> 071681	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES-HUGHES		WELL #:		2	RRCID -> 162590	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 2663	PERF. 2157	-	2294		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
-----												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		WELL #:		748098	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2256	-	2297		
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127													
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
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	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													
KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214													
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
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280										
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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227										
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147										
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183										
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298										
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238										
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233										
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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													
ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073													
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
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	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									
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125	
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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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. N/A	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2226 - 2246	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098															
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283		
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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2153 - 2182		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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							
CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112 - 2254
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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)				80828 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
POWELL, GARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2256 - 2319
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINGO RIG LLC				712386							
HERRING, V.		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2145 - 2177
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SANTO, S.E. (CONGL)				80962 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
ANDREATTI, J.		WELL #:		2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4032 - 4036
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-		-0-
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
*04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-		-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		-0-
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	285243	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109	PERF. 3676 - 3786
12	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	13177 3	197 9	N	179	179 1	-0-
01	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533 3		N	-0-		-0-
02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227 3		N	-0-		-0-
03	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769 3		N	-0-		-0-
*04	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751 3		N	-0-		-0-
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		-0-

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		014804									
GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	291894	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	4171 -	4177
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	25035 X	10798	-0-	-14237	-0-	10798	3		N	-0-			-0-
01	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	3		N	-0-			-0-
02	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	3	200 9	N	182	1		-0-
03	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	3		N	-0-			-0-
*04	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3		N	-0-			-0-
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				N	NO RPT			-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCHOEN GANG (GRAY)				81543 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR					
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525									
BLACKWOOD		WELL #:		B 1	RRCID ->	246815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4585 -	4589
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	3		N	-0-			-0-
02	924 N	922	-0-	-2	-0-	922	3		N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	423	-0-	-600	-0-	423	3		N	-0-			-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCRANTON,NW (DUFFER)				81808 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790									
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	110319	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3852 -	3860
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840	
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
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	3	N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	N	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	15	1	57	3	N	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	N	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	3	N	-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	159	3	N	-0-

SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411		PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824 - 3834	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	10
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	28	1	106	3	Y	10
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	29	1	110	3	Y	10
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	36	1	112	3	Y	10
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	Y	10
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	159	3	Y	10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021	
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	33	1	150	3	Y	9
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	36	1	139	3	Y	9
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	9
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	Y	9
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	17	1	57	3	Y	9
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	15	1	63	3	Y	9

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
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

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43

M		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
-----										
SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335								
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			22
-----										
SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812								
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			35
-----										
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
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
-----										
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			108
-----										
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			18
-----										
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021										

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC				072506										
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4006 - 4044	
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
12	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-			39
01	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-			39
02	2673 R	2673	-0-	-0-	-0-	2603	3	70	9	N	64			103
03	2658 R	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			103
*04	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			103
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			103
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO							
SET RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 - 4014	
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			120
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			120
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-			120
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			120
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			120
*05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			120
-----														
SET RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 - 4048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494			CNTY: PALO PINTO							
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	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	
12	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
01	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-

-----													
SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.			//CONT.//		453142								
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)			WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
12		1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-		-0-
01		1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-		-0-
02		1484 #	1402	-0-	-82	-0-	1402	2		N	-0-		-0-
03		1643 #	1484	-0-	-159	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
04		1590 #	1536	-0-	-54	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
05		1643 #	1496	-0-	-147	-0-	1496	2		N	-0-		-0-
-----													
MARTIN PETROLEUM CORP.					530880								
WALKER-BUCKLER 379			WELL #:		1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
RJD ENERGY, LLC					714310								
WALKER ESTATE			WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
-----													
WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR												
BASIN OPERATING INC.												
GREEN SOUTH "62B"												
WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BEEHIVE OPERATING, LLC												
WBRR BULLOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JNS PRODUCTION, LLC												
HARGROVE "D"												
WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY												
MUSSELMAN "24"												
WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
12	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	220
01	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	222
02	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	226
03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	167
04	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	170
*05	996	R	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	172
-----												
PETEX												
BROOKS, TOM												
WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
12	899	#	291	-0-	-608	-0-	291	2			N	8
01	899	#	303	-0-	-596	-0-	303	2			N	8
02	812	#	410	-0-	-402	-0-	410	2			N	8
03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	8
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	8
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	30
-----												
ROYALL												
WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97

-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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												
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
02	560 N	322	-0-	-238	-0-	322	2	N	-0-			-0-
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2	N	-0-			-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2	N	-0-			-0-
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
-----												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CDJ OIL CO. 140598															
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500															
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098															
12		279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-			29
01		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-			29
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-			29
03		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-			29
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-			29
*05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			29
-----															
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03		T. A.	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
-----															
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082															
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035															
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			165
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			165
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			165
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			165
*04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			165
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			165

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) // CONT. // 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
EXPRO ENGINEERING, INC. // CONT. // 257082													
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FTC CONSULTING, LLC 288423													
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GORDON B SERVICES LLC 316115													
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766													
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-	
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		-0-	
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978													
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-		-0-	
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-		-0-	
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164	2		N	-0-		-0-	
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-		-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955													
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-	
01	899 N	110	-0-	-789	-0-	110	2		N	-0-		-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-	
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP.													
PITTMAN GROUP													
WELL #: 82522 025 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013													
JNS PRODUCTION, LLC													
HARGROVE "A"													
WELL #: 433134 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HARGROVE "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JTC ROYALTIES LLC													
MCCOY													
WELL #: 448054 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KEATING ENERGY, INC.													
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													
WELL #: 453142 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905													
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													
WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889													
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1
*05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	2

  

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670												
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

  

M & K OPERATING LLC 518499												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-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-

  

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

  

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
12		558 N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05		558 N	324	-0-	-234	-0-	324	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			4
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			4
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			4
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			4
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			4
*05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			4
-----															
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	N	18			161
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	19			180
02		1008 N	955	-0-	-53	-0-	942	2	13	9	N	12			192
03		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1053	2	29	9	N	26	95	1	123
04		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1020	2	8	9	N	7			130
*05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6			136
-----															
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----															
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579						
DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020	RRCID -> 167924	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 4894	-	4905
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
P. I. D. DRILLING INC													631265						
WINDHAM "85"													WELL #: 1	RRCID -> 167508	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 4610	-	4613
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
PETEX													659782						
CRANDALL													WELL #: 1	RRCID -> 193342	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH 4173	PERF. 3888	-	3898
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-					
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-					
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-					
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-					
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2		N	-0-			-0-					
-----																			
PETRO-STARR													660161						
PRUETT													WELL #: 1	RRCID -> 121075	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 435	PERF. 252	-	258
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
ROBUCK PETROLEUM, LLC													722177						
BROOKS													WELL #: 1	RRCID -> 112081	COMPL. DATE 06/11/1984	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3636	-	3642
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-			-0-					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-			-0-					
-----																			
GARRETT													WELL #: 3	RRCID -> 198658	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 1985	PERF. 1915	-	1927
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022																			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 ROBUCK PETROLEUM, LLC //CONT.// 722177  
 GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022 - PLUGGED 03/31/2022									

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
 CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

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

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012									

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543												
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
05	14B2	EXT	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979												
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SHAIDA, JOHN H. 768650															
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206															
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	EOM BALANCE
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	Y	113	156	1		96
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	124	9	31	1	Y	124	143	1		77
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	136	9	28	1	Y	53				130
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	58	9	31	1	Y	82	146	1		66
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	90	9	30	1	Y	131				197
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	144	9	31	1	Y	127	141	1		183
						140	9								
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972															
KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812															
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STAR PRODUCTION, INC. 815108															
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.												921150									
LEDBETTER, MORRIS E.												WELL #:	1	RRCID ->	108925	COMPL. DATE	01/01/1984	TOTAL DEPTH	851	PERF.	796 - 799
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
CARTER ESTATE												WELL #:	4	RRCID ->	132094	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	2570 - 2600
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
ELLIOTT												WELL #:	1050	RRCID ->	166336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	2347 - 2350
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2		N	-0-			-0-							
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2		N	-0-			-0-							
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	870	2		N	-0-			-0-							
03	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2		N	-0-			-0-							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-							
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	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-							
-----																					
SHARPE (ATOKA)												82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
OXXN												630579									
MURRELL												WELL #:	1	RRCID ->	123663	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	3615 - 3781
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-							
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-							
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-							
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																					
MURRELL												WELL #:	2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3682 - 3792
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-							
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-							
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-							
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

-----													
SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579									
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			17
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			17
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			17
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			17
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC				726791				EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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	
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	217	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	403	186	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	171	-0-	171	574	171	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	199	-0-	199	773	199	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	197	-0-	197	970	197	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	970			Y	NO RPT			-0-
-----													
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756	
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	217	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	403	186	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	171	-0-	171	574	171	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	199	-0-	199	773	199	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	197	-0-	197	970	197	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	970			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	
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
-----													
COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160	
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
FRY, T. O.		WELL #:		1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115		
M	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
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	280 N	135	-0-	-145	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
-----														
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1		RRCID -> 018284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2170 - 2205		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
-----														
REED, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-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		
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			78
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			78
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			78
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			78
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			78
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-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		
12	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
*05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-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		
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
02	896 N	444	-0-	-452	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03	930 N	662	-0-	-268	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
04	720 N	622	-0-	-98	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	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
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 2		N	-0-			-0-
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	418 2		N	-0-			-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-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 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND		-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 #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

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

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

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

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BARTON, HOWARD 053939  
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

M	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
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108 2		N	-0-			-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

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
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494						
CAUDLE, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018290	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2794	- 2825	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
-----										
DUNN, CARL H.				WELL #: 1	RRCID -> 018294	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2777	- 2842	
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 3	N	-0-		-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3	N	-0-		-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491 3	N	-0-		-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-		-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 3	N	-0-		-0-
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 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	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3	N	-0-		-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-		-0-
-----										
POTEET, LEE				WELL #: 1	RRCID -> 018302	COMPL. DATE 07/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2802	- 2850	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		63
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		63
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117 3	N	-0-		63
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3	N	-0-		63
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3	N	-0-		63
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		63
-----										
POTEET, OMA -A-				WELL #: 1A	RRCID -> 018303	COMPL. DATE 07/15/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2804	- 2823	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		43
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		43
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		43
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		43
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		43
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		43
-----										
POTEET, OMA -B-				WELL #: 2B	RRCID -> 018304	COMPL. DATE 01/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2790	- 2842	
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		47
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 3	N	-0-		47
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 3	N	-0-		47
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	N	-0-		47
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3	N	-0-		47
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		47
-----										
WHITLOCK, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018310	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2763	- 2800	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		28
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		28
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		28
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		28
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		28
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		28

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728							
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660	
M	O	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	AMT	
										BALANCE	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
-----											
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	N	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	N	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	11	1	88	2	N	-0-
-----											
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	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
-----											
SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
-----											
DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	805	2			N	-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT
-----											
J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649							
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649	
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
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2	N	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
04	300 N	24	-0-	-276	-0-	24 2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649											
TATE		WELL #:		1	RRCID ->	130968	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2696 - 2706			
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
03		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988											
LEBLEU		WELL #:		1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761			
12		496 N	347	-0-	-149	-0-		347	2		N	-0-			-0-
01		496 N	489	-0-	-7	-0-		489	2		N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2		N	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-			-0-
04		480 N	440	-0-	-40	-0-		440	2		N	-0-			-0-
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	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			
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----															
MOORE OIL AND GAS				581275											
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765			
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2		N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	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		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
3 S PRODUCTION, INC.				953796						
MAY VETA				WELL #: 1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2758	- 2764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3	N	-0-		-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3	N	-0-		-0-
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	476 3	N	-0-		-0-
03	589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3	N	-0-		-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3	N	-0-		-0-
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR, NOBLE				WELL #: 1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2848	- 3792	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
-----										
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	
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
-----										
PINTAIL PIPE, LLC				665752						
ASHLEY				WELL #: 1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

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

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY 042398  
 TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

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

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

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

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998

HARRELL, M. "B" WELL #: RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013

BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

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

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

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

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----														
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----														
SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.				651162										
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	224262	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3542 - 3555		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	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		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
-----														
		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		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

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

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL						
XTO ENERGY INC.		945936												
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364		
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
12	14B2 EXT	426	-0-	426	4419	426	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	411	-0-	411	4830	411	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	389	-0-	389	5219	389	3			N	-0-			-0-
03	1240	461	-0-	-779	4440	461	3			N	-0-			-0-
04	1200	443	-0-	-757	3683	443	2			N	-0-			-0-
05	1240	401	-0-	-839	2844	401	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608										
PIERSON HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A		
M	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
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777		
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723		
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GANKY				WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
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		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			68
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			68
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			68
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			68
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			68
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	578	2	N	-0-	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-	-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	18	1	541	2	N	-0-	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525												
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	57	57 1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	63	9			N	NO RPT	-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	-0-
*05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-
-----												
SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274												
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-	108
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-	108
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	3			N	-0-	108
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-	108
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-	108
05	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	156	3			N	-0-	108
-----												
OXXN 630579												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			Y	-0-	-0-
*03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	19
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	19
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	19



-----													
SPRINGTOWN (5500)		85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
MATHIS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5449 - 5460			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		38	
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 2	N	-0-		38	
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	2 1	32 2	N	-0-		38	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		38	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-		38	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		38	
-----													
HUTCHESON		WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
-----													
SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
MATHIS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6289 - 6313			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
-----													
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318			
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SPURGIN (CONGL)		85424 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
SMITH, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 187429		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3946 - 3976			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70 7	-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - P/A 07/29/20													

SPURGIN (CONGL. LOWER) 85424 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 GEOSURVEYS, INC. 301322  
 LITTLE INDIAN WELL #: 1 RRCID -> 291234 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1767 #	1223	-0-	-544	-0-	1157 3	66 9		N	60			90
01	4774 #	2384	-0-	-2390	-0-	2254 3	130 9		N	118	174 1		34
02	4312	1765	-0-	-2547	-0-	1764 3	161 9		N	146			180
03	4774	3255	-0-	-1519	-0-	3233 3	22 9		N	20			200
04	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2985 3	29 9		N	26	166 1		60
*05	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2428 3	36 9		N	33			93

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 AMEN OIL LLC 016944  
 HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

BARGSLEY, COY 049255  
 BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

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

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 PARKS, J.W. "A" NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066

12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	50 1	12 9		N	11	21 1		247
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	15 1	6 9		N	5	27 0		225
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			225
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			225
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	10 1	26 9		N	24	27 1		222

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-			-0-
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			-0-
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-			-0-
05	15 #	10	-0-	-5	-0-	10 2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
GOFORTH, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3794 - 3799		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	403 #	149	-0-	-254	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01	403 #	104	-0-	-299	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	364 #	326	-0-	-38	-0-	326 2		N	-0-			-0-
03	403 #	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-			-0-
04	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	372 #	184	-0-	-188	-0-	184 2		N	-0-			-0-
-----												
HERRINGTON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876		
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	263 2	18 9	N	16			82
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	253 2	14 9	N	13			95
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	226 2	10 9	N	9			104
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	250 2	13 9	N	12			116
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	239 2	11 9	N	10			126
*05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	240 2	10 9	N	9			135
-----												
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 #	-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
-----												
PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3549 - 4072		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
-----												
PRITCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 123314		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3538 - 4069		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B DENY	-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
-----												
WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 123317		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 4249		PERF. 2022 - 2030		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LANGFORD, P.C.		WELL #: 1		RRCID -> 128931		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 2077		PERF. 2033 - 2037		
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
*05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BILBY														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 088563														
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
-----														
TERRELL, J.C.														
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431														
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517														
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
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	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
S & E REAL ESTATE CORP.														
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LANGFORD, G. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990														
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, ROBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458														
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----														
GLASCOCK, GEORGE														
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794														
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2			158
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	N	2			160
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4	142	1	22
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	35	2	9	9	N	8			30
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24			54
*05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	39	2	10	9	N	9			63

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251						
STELLE				WELL #: 1	RRCID -> 115339	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3948	- 3958	
M	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
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
*05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
-----										
HERRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 123955	COMPL. DATE 09/00/1998	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 1924	- 1932	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NOLEN				WELL #: 1	RRCID -> 146050	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3560	- 3620	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CC OIL & GAS				140617						
MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 198307	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 1803	- 1941	
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
-----										
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725						
POWELL ESTATE				WELL #: 1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1930	- 1940	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 272269	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3298	- 3374	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. 213703																	
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750																	
12	651	#	505	-0-	-146	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	651	#	469	-0-	-182	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	532	#	433	-0-	-99	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	558	#	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*05	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
-----																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196																	
HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A																	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473																	
12	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	558	#	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	540	#	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357																	
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
GRAMMER														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 239726														
WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*05		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
-----														
GRAMMER														
WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804														
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03		15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
-----														
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL														
FRANKS, THOMAS B														
WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
DAVIS, J.W.														
WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
IRON HORSE OIL & GAS, INC.														
SWENSON, CLARA J.														
WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
ITX CORPORATION 427179															
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	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															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGELLAN RESOURCES 521353															
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 2 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849															
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
-----															
PARDUE OIL, INC. 639400															
CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366															
12		2418	3080	-0-	662	16805	3072	2	8	9	N	7			114
01		2418	2869	-0-	451	17256	2865	2	4	9	N	4			118
02		2184	2547	-0-	363	17619	2539	2	8	9	N	7			125
03		2418	3001	-0-	583	18202	3000	2	1	9	N	1			126
04		2340	2662	-0-	322	18524	2662	2			N	-0-			126
05		2418	2991	-0-	573	19097	2968	2	23	9	N	21			147
-----															
PARKS, RHONE INC. 641520															
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
12		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01		310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02		280 #	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03		279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04		270 #	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
VEALE, A. S.				WELL #: 1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4535	PERF. N/A		
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	EOM BALANCE
12		930 #	135	-0-	-795	-0-	135 2			91
01		930 #	85	-0-	-845	-0-	85 2			91
02		728 #	412	-0-	-316	-0-	412 2			91
03		806 #	566	-0-	-240	-0-	540 2	26 9	24 1	91
04		924 R	924	-0-	-0-	-0-	924 2		70 1	21
*05		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1084 2	77 9		91
-----										
SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957 - 1965		
12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2			-0-
01		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2			-0-
02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2			-0-
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2			-0-
04		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2			-0-
*05		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2			-0-
-----										
SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949 - 1955		
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-				-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FAMBRO, A. P.				WELL #: 2	RRCID -> 131190	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1778 - 1798		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022										
-----										
FAMBRO C				WELL #: 1	RRCID -> 159688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2131 - 2143		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022										
-----										
FAMBROUGH, W.				WELL #: 8	RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 2115 - 2118		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX													//CONT.// 659782											
FAMBROUGH, W.													WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
-----																								
BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32							
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32							
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32							
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32							
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32							
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32							
-----																								
CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																								
FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188			
12		1230 R	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2		N	-0-					10							
01		994 R	994	-0-	-0-	-0-		994	2		N	-0-					10							
02		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-		1097	2	1	9	1					11							
03		1180 R	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2		N	-0-					11							
04		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2		N	-0-					11							
*05		1138 R	1138	-0-	-0-	-0-		1138	2		N	-0-					11							
-----																								
ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114			
12		310 #	307	-0-	-3	-0-		307	2		N	-0-					26							
01		310 #	248	-0-	-62	-0-		248	2		N	-0-					26							
02		308 #	274	-0-	-34	-0-		274	2		N	-0-					26							
03		341 #	295	-0-	-46	-0-		295	2		N	-0-					26							
04		330 #	311	-0-	-19	-0-		311	2		N	-0-					26							
05		310 #	284	-0-	-26	-0-		284	2		N	-0-					26							
-----																								
SCOTT													WELL #: 3		RRCID -> 286190		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4038			
12		0 W	48	-0-	48	4737		48	2		N	-0-					-0-							
01		0 W	63	-0-	63	4800		63	2		N	-0-					-0-							
02		0 W	57	-0-	57	4857		57	2		N	-0-					-0-							
03		0 W	81	-0-	81	4938		81	2		N	-0-					-0-							
*04		0 A	-0-	-0-	-0-	4938					N	-0-					-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2022

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.												688706		WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138			
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		843 R	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2				N	-0-					82				
01		840 R	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2				N	-0-					82				
02		840 #	487	-0-	-353	-0-	-0-	487	2				N	-0-					82				
03		930 #	636	-0-	-294	-0-	-0-	636	2				N	-0-					82				
04		900 #	407	-0-	-493	-0-	-0-	407	2				N	-0-					82				
05		837 #	449	-0-	-388	-0-	-0-	449	2				N	-0-					82				
SPEER																							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC												695232		WELL #: L 11		RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716			
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
LAKE SAND UNIT																							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC												695232		WELL #: W 1		RRCID -> 099050		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654			
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					6				
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					6				
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					6				
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2				Y	-0-					6				
*04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					6				
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						Y	NO RPT					6				
LAKE SAND UNIT																							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC												695232		WELL #: W 2		RRCID -> 106660		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629			
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					8				
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					8				
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					8				
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2				Y	-0-					8				
*04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					8				
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						Y	NO RPT					8				
RECLASSIFIED TO OIL																							
RED GAP OIL & GAS LLC												697026		WELL #: W 2		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814			
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59				
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59				
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59				
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59				
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59				
RECLASSIFIED TO OIL																							
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.												735231		WELL #: 1		RRCID -> 197269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937	
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		633 R	633	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	63	9	N	57	170	1				49				
01		620 R	620	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	72	9	N	65						114				
02		560 #	529	-0-	-31	-0-	-0-	473	2	56	9	N	51						165				
03		620 #	586	-0-	-34	-0-	-0-	528	2	58	9	N	53	170	1				48				
04		600 #	503	-0-	-97	-0-	-0-	457	2	46	9	N	42						90				
*05		621 R	621	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2	63	9	N	57						147				

-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
ELLIS-ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 111238			COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3181 - 3170
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
-----												
12		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
01		155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		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
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.				786408								
JOHNSON, M. R.		WELL #:		13	RRCID -> 169034			COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A
12		62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3	N	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05		6 #	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SQUYRES OIL CO., INC.				810818								
GARDENHIRE, W. J.		WELL #:		6	RRCID -> 053459			COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2100 - 2200
12		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-			-0-
02		140 #	116	-0-	-24	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
04		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-			-0-
-----												
GANT		WELL #:		1	RRCID -> 121351			COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH	2154	PERF. 2102 - 2109
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15 3	N	-0-			-0-
03		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
04		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-
-----												
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122612			COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 - 2103
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
*05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 - 2043				
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
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 - 2012				
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118				
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 - 2075				
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 - 2073				
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 - 2109				
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2108 - 2122				
12	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 #	44	-0-	-96	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785			
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
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	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 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
-----															
BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026			
12		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-				-0-
02		84 #	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-				-0-
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
*05		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060			
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-				-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-				-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-				-0-
03		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-				-0-
04		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-				-0-
05		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145			
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-				-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-				-0-
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-				-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-				-0-
-----															
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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			
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
01		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-				-0-
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
*05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
-----															
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120			
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-				-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-				-0-
02		84 #	30	-0-	-54	-0-	30	3		N	-0-				-0-
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-				-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-				-0-
05		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1906 - 2043
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
02		140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3		N	-0-		-0-
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
05		155 #	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
-----												
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1976 - 2027
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		188
01		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		188
02		140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3		N	-0-		188
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		188
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		188
05		155 #	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		188
-----												
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 - 3567
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		47
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		47
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-		47
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		47
04		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		47
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		47
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	4010 - 4029
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		11
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		11
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		11
03		124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-		11
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		11
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		11
-----												
THUNDER RESOURCES LLC		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3672 - 3679
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022 - WELL PLUGGED 05/03/22												
-----												
US. FUELS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	N/A
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
WHITE, JACK OPERATING												
MARTIN, ROSA												
WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MARTIN, ROSA												
WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)												
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC												
BROWN, J.F.												
85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-		2084	3			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		987	3			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		979	3			-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-		1140	3			-0-
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		1114	3			-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-						-0-
-----												
AMEN OIL LLC												
HUNTER, L.												
016944												
WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BROWN "3381" UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						94
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						94
-----												
BROWN "3380"												
WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						29



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
ANDERSON PRODUCTION 022922																	
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					79
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					79
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					79
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					79
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					79
05		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					79
-----																	
ANTLE OPERATING, INC. 026646																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																	
12		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02		868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03		1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
-----																	
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548																	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																	
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082																	
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					63
01		837 N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					63
02		728 N	185	-0-	-543	-0-	185	2			N	-0-					63
03		713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					63
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					63
*05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					63
-----																	
ARCOOIL CORP 029370																	
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																	
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280															
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070															
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088															
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	34	2	21	9	N	19			241
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	29	2	23	9	N	21			262
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	3	2	3	9	N	3			265
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	2	26	9	N	24			289
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	N	25			314
*05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2			316
-----															
BLACK BANDANA LLC 072506 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	10	-0-	10	16	10	3			N	-0-			-0-
03		27 R	11	-0-	-16	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLUE WING ENERGY, INC. 076791 CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-	-0-
-----												
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	88
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	88
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-	88
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	88
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	88
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	88
-----												
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-	-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-	-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
-----												
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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-
-----												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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-
-----												
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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-
-----												
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017										TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3242	-	3505
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		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3230	-	3239
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2	Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	22	13	2	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	36	14	2	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	54	18	2	Y	-0-			-0-		
-----															
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3374	-	3390
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	3	2	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	8	3	2	Y	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	12	4	2	Y	-0-			-0-		
-----															
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990										TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3370	-	3376
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			103		
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			103		
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			103		
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	3	2	Y	-0-			103		
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4	2	Y	-0-			103		
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	14	5	2	Y	-0-			103		
-----															
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996										TOTAL DEPTH	1998	PERF.	1885	-	1961
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	363	2	15	9	N	14	73		
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	405	2	12	9	N	11	84		
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	296	2	14	9	N	13	97		
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4	101		
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2	103		
*05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2	105		
-----															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999										TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1445	-	1453
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-		
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-		
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-		-0-		
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-		
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-		
*05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-		
-----															
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1448	-	1464
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-		
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-		
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-		-0-		
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-		
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-		
*05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563										
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110										
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	91	51	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	119	28	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	120	1	2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714										
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-	-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2	N	-0-	-0-
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-
-----										
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848										
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	613	2	34 9 N	31 171 1	22
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	22
02	644 N	493	-0-	-151	-0-	493	2	N	-0-	22
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2	N	-0-	22
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	22
*05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	22
-----										
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842										
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-	-0-
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-	-0-
04	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	1314	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
-----												
BRIDWELL OIL CO. 092480												
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021												
-----												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	164
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	164
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	164
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	164
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	164
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	164
-----												
BURTON SERVICES, INC. 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	-0-
-----												
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	20
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	20
02	672 N	455	-0-	-217	-0-	455	2			N	-0-	20
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	20
04	720 N	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-	20
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	20



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
CC OIL & GAS				140617											
MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 048747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 2040 - 2060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-				-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
-----															
MORRIS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 133238		COMPL. DATE		01/10/1990		TOTAL DEPTH		1990 PERF. 1833 - 1848	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-				-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494											
FAMBRO, J. M.				WELL #: 1		RRCID -> 051514		COMPL. DATE		11/06/1971		TOTAL DEPTH		1862 PERF. N/A	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FAMBRO, J. M.				WELL #: 2		RRCID -> 051897		COMPL. DATE		12/21/1971		TOTAL DEPTH		1830 PERF. N/A	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FAMBRO, J. M.				WELL #: 3		RRCID -> 054265		COMPL. DATE		11/20/1972		TOTAL DEPTH		1875 PERF. N/A	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FAMBRO J. M.				WELL #: 5		RRCID -> 062240		COMPL. DATE		06/10/1975		TOTAL DEPTH		1870 PERF. N/A	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725							
ALLEN				WELL #: 3	RRCID -> 092535	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 2346	PERF. 1928	- 1938		
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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TODD, R				WELL #: 2	RRCID -> 094189	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1882	- 1896		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
SWENSON -B-				WELL #: 2	RRCID -> 070267	COMPL. DATE 12/30/1974	TOTAL DEPTH 4061	PERF. 1745	- 1750		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SIKES-RANDALL				WELL #: 2	RRCID -> 185535	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 2365	PERF. 2242	- 2250		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	-0-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
WINSTON, BLANCHE				WELL #: 1	RRCID -> 032821	COMPL. DATE 06/06/1960	TOTAL DEPTH 4090	PERF. N/A			
12	837 N	590	-0-	-247	-0-	590 3		N	-0-		-0-
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3		N	-0-		-0-
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712 3		N	-0-		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684 3		N	-0-		-0-
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	688 3		N	-0-		-0-
WINSTON, BLANCHE "A"				WELL #: 1A	RRCID -> 032888	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3086	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	975	3	26	9	N	24		70
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2		72
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2		74
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1086	3	32	9	N	29		103
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	3	8	9	N	7		110
*05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	3	14	9	N	13		123
-----														
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A														
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-		-0-
01		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-		-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-		-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-
*05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		-0-
-----														
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1		115
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	408	3	7	9	N	6		121
02		392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-	98 1	23
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-		23
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	N	14		37
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-		37
-----														
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-		-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-		-0-
-----														
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994														
12		899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-		-0-
01		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-		-0-
02		840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-		-0-
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-		-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-		-0-
*05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-		-0-
-----														
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204														
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
-----														
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-		-0-
01		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-		-0-
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-
*05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-	-0-
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-	-0-
02		476 N	455	-0-	-21	-0-	455 3			N	-0-	-0-
03		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3			N	-0-	-0-
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	487 3			N	-0-	-0-
05		496 N	333	-0-	-163	-0-	333 3			N	-0-	-0-
-----												
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
12		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3			N	-0-	-0-
01		713 N	621	-0-	-92	-0-	621 3			N	-0-	-0-
02		644 N	550	-0-	-94	-0-	550 3			N	-0-	-0-
03		713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3			N	-0-	-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-	-0-
*05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	752 3	18 9	Y		16	15 1
01		775 N	767	-0-	-8	-0-	749 3	18 9	Y		16	16 1
02		672 N	572	-0-	-100	-0-	557 3	15 9	Y		14	15 1
03		775 N	610	-0-	-165	-0-	590 3	20 9	Y		18	16 1
04		750 N	593	-0-	-157	-0-	578 3	15 9	Y		14	15 1
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	585 3	17 9	Y		15	15 1
-----												
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	28
-----												
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
-----												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	683 3	11 9	N		10	15
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	546 3	4 9	N		4	19
02		588 N	450	-0-	-138	-0-	448 3	2 9	N		2	21
03		651 N	476	-0-	-175	-0-	474 3	2 9	N		2	23
04		540 N	449	-0-	-91	-0-	445 3	4 9	N		4	27
05		496 N	459	-0-	-37	-0-	458 3	1 9	N		1	28
-----												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
12		713 N	603	-0-	-110	-0-	603 3			N	-0-	-0-
01		651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3			N	-0-	-0-
02		560 N	446	-0-	-114	-0-	446 3			N	-0-	-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-	-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-	-0-
*05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-	-0-
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-	-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	-0-
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	-0-
-----												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
12	899 N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-	-0-
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-	-0-
02	756 N	442	-0-	-314	-0-	442	3			N	-0-	-0-
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-	-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	-0-
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	-0-
-----												
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-	-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-	-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	-0-
-----												
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	549	3	9	9	N	8	105
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	569	3	26	9	N	24	129
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	517	3	14	9	N	13	142
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	588	3	10	9	N	9	151
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	3	12	9	N	11	162
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	581	3	31	9	N	28	190
-----												
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-	-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-	-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-	-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	-0-
*05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-	-0-
-----												
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
12	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-	-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-	-0-
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	452	3			N	-0-	-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-	-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-	-0-
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860															
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076															
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
05		248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-			-0-
-----															
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094															
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			124
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-			124
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			124
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			124
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			124
*05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			124
-----															
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A															
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-			119
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			119
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-			119
-----															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
12	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3		Y	-0-			28
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		56	3		Y	-0-			28
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		Y	-0-			28
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			28
04	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	3		Y	-0-			28
05	93	N	83	-0-	-10	-0-		83	3		Y	-0-			28
-----															
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
12	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3		Y	-0-			28
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		56	3		Y	-0-			28
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		Y	-0-			28
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			28
04	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	3		Y	-0-			28
05	93	N	83	-0-	-10	-0-		83	3		Y	-0-			28
-----															
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	3		N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200														
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02		168 N	100	-0-	-68	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550														
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260														
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
-----														
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454 THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250 FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252			TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A			
FAMBROUGH		WELL #:		2	RRCID -> 064999	COMPL. DATE 11/22/1975	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A			
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
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBROUGH		WELL #:		3	RRCID -> 065043	COMPL. DATE 11/20/1975	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1818	-	0	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COX DENA		WELL #:		1	RRCID -> 065088	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBROUGH		WELL #:		4	RRCID -> 065682	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A			
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRONTIER RESOURCES, INC.		287200										
MOSELEY-TOLLIVER		WELL #:		1	RRCID -> 137645	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3764	-	3801	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "27"		WELL #:		2	RRCID -> 094188	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3168	-	3210	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219												
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
05		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	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												
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	98
01		403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		N	-0-	98
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-	98
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	98
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	98
*05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	98
ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT	-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-	-0-
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	-0-
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-	-0-
*05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-	-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
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	M	PROD	BALANCE
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	683 2			N	-0-	-0-
01		713 N	607	-0-	-106	-0-	607 2			N	-0-	-0-
02		616 N	504	-0-	-112	-0-	504 2			N	-0-	-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-	-0-
*05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-	-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2			N	-0-	30
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-	30
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-	30
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-	30
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	30
*05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-	-0-
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-	-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-	-0-
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-	-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-	-0-
*05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-	-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54

KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2			N	-0-	-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-	-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2			N	-0-	-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
*05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-	-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2		Y	-0-	-0-
01		1891 N	1702	-0-	-189	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-	-0-
02		1708 N	1300	-0-	-408	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-	-0-
03		1736 N	1623	-0-	-113	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-	-0-
04		1650 N	1592	-0-	-58	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-	-0-
*05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-	-0-
-----													
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071													
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
02		12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
03		10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
-----													
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758													
12		1364 N	1153	-0-	-211	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-	-0-
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-	-0-
02		1204 N	1050	-0-	-154	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-	-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-	-0-
04		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-	-0-
*05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-	-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A													
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	40
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2		N	-0-	40
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	40
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	40
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	40
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	40
-----													
KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A													
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	152
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	153
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	N	155
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	N	174
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-	62	3	21	9	N	20
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	129	3	22	9	N	40
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262																	
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23				117	
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	521	2	30	9	N	27				144	
02		448 N	444	-0-	-4	-0-	427	2	17	9	N	15				159	
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	N	27				186	
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	522	2	25	9	N	23	165	1		44	
*05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21				65	
-----																	
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743																	
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-	
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-				-0-	
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-				-0-	
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-	
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-				-0-	
-----																	
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236																	
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	341	2	74	9	N	67	166	1		94	
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	333	2	89	9	N	81				175	
02		280 N	2	-0-	-278	-0-	2	2			N	-0-				175	
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	389	2	43	9	N	39	164	1		50	
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	323	2	70	9	N	64				114	
*05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	355	2	89	9	N	81				195	
-----																	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
PARKER ENERGY COMPANY 640154 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12	
-----																	
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154												
MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331				
M	ALLOW	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
-----													
LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 -	319
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 -	326
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
-----													
LAKE PASTURE		WELL #:		17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WHALEN-WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876 -	3938
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
-----													
PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID ->	185437	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3980 -	4038
MAXWELL		WELL #:		1	RRCID ->	185437	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3980 -	4038
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			10
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			10
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			10
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			10
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			10
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520  
 MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

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

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

12	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	45	-0-	45	97	45	2			N	-0-					-0-
02	153 R	56	-0-	-97	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	580	-0-	580	1101	580	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	551	-0-	551	1652	551	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1652					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					147
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					147
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					147
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					147
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					147
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

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

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685  
 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

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



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
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	
12	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2	N	-0-		-0-	
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2	N	-0-		-0-	
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
03	1147 N	566	-0-	-581	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
04	960 N	753	-0-	-207	-0-	753	2	N	-0-		-0-	
05	775 N	165	-0-	-610	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
-----												
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-	
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-	
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-	
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-	
-----												
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		-0-	
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-		-0-	
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-	
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-	
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-	
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		-0-	
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
02	448 N	348	-0-	-100	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2	N	-0-		-0-	
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		-0-	
*05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-	
-----												
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
12	1581 N	960	-0-	-621	-0-	952	2	8 9 Y	7		89	
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	773	2	14 9 Y	13		102	
02	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	338	2	11 9 Y	10		112	
03	DLQ G-10	497	-0-	497	-0-	488	2	9 9 Y	8		120	
04	DLQ G-10	647	-0-	647	-0-	644	2	3 9 Y	3		123	
05	DLQ G-10	901	-0-	901	-0-	2394	2	4 9 Y	4		127	
-----												
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-	
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-	
04	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2	N	-0-		-0-	
05	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
-----												
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2	N	-0-		-0-	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-	
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-	
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-
-----												
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
02	560	N	261	-0-	-299	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-
-----												
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040																
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936																
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	620 N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
-----																
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047																
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					47
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					47
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					47
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					47
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					47
*05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					47

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		713 N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					21
01		930 N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					21
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					21
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					21
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					21
*05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					21
-----																	
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894																	
12		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					41
01		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					41
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41
-----																	
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002																	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045																	
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
-----																	
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992																	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-	54
01		403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-	54
02		392 N	180	-0-	-212	-0-	180	2			N	-0-	54
03		248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-	54
04		210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-	54
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-	54
-----													
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110													
12		7750	4193	-0-	-3557	99057	4193	2			N	-0-	39
01		7750	4788	-0-	-2962	96095	4788	2			N	-0-	39
02		7000	4404	-0-	-2596	93499	4404	2			N	-0-	39
03		7750	5640	-0-	-2110	91389	5640	2			N	-0-	39
04		7500	5803	-0-	-1697	89692	5803	2			N	-0-	39
*05		7750	5776	-0-	-1974	87718	5776	2			N	-0-	39
-----													
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104													
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	25
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-	25
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	25
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	25
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	25
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	25
-----													
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
-----													
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086													
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	107
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-	107
02		448 N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-	107
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-	107
04		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-	107
05		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-	107
-----													
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094																
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	EOM BALANCE
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				22
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				22
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				22
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				22
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				22
*05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				22

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																
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502																
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808																
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
01		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02		336 N	192	-0-	-144	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03		310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710																
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706																
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650																
12		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-				72
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	N	9				81
02		1148 N	866	-0-	-282	-0-	859	2	7	9	N	6				87
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1				88
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				88
*05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-				88

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754																
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706  
 SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

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
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	515	2	70	9	N	64				179
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43	178	1		44
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	N	20				64
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	432	2	43	9	N	39				103
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	424	2	50	9	N	45	26	1		122
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32	96	1		58

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032

12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	N	4				63
01	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1583	2	3	9	N	3				66
02	1904 N	1378	-0-	-526	-0-	1376	2	2	9	N	2				68
03	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1470	2	2	9	N	2				70
04	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	-0-				70
05	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-				70

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104

12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-				-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-

GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	275	-0-	-0-	-275	-0-					N	-0-				-0-
04	750	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
05	775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232  
 SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																	
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																	
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					25
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					25
02	588	N	454	-0-	-134	-0-	454	2			N	-0-					25
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					25
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																	
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976																	
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952																	
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					10
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	2			N	-0-					10
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					10
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																	
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----												
RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
-----												
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-2		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
-----												
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	3			-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	3			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-						-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			-0-
01		124 N	42	-0-	-82	-0-		42	3			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-						-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
12		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	3			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-		78	3			-0-
05		93 N	19	-0-	-74	-0-		19	3			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
*04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
12		2325	1806	-0-	-519	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
01		4499	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
02		2100	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
03		4093	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
04		3248	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
*05		5404	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
-----														
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297														
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297												
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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-
-----												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114												
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-
-----												
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413												
12	2480 N	1686	-0-	-794	-0-	1686	3			N	-0-	-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-	-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-	-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-	-0-
04	2400 N	2377	-0-	-23	-0-	2377	3			N	-0-	-0-
*05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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												
12	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-	-0-
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-	-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-
-----												
SQUYRES OIL CO., INC. 810818												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
-----												
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	-0-
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.// 810818												
RIDDEL HEIRS-ODONNEL		WELL #: 1		RRCID -> 041554		COMPL. DATE 05/15/1953		TOTAL DEPTH 4402		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3			N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 3			N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, JENNIE M.		WELL #: 5		RRCID -> 041788		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH 3851		PERF. N/A				
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3			Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-		85 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	79		79 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	166		87 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	92	-0-	92	258		92 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	88	-0-	88	346		88 3			Y	-0-			-0-
-----														
RIDDEL HEIRS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 042101		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-		73 3			N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-		82 3			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3			N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-		83 3			N	-0-			-0-
-----														
RIDDEL HEIRS -B-		WELL #: 6		RRCID -> 043937		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A				
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-			-0-
-----														
MCCLESKEY E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 064770		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A				
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3			N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-		108 3			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3			N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3			N	-0-			-0-
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3			N	-0-			-0-
-----														
SQUYRES		WELL #: 2		RRCID -> 076416		COMPL. DATE 02/04/1978		TOTAL DEPTH 2175		PERF. N/A				
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3			N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, JENNIE M.		WELL #: 6		RRCID -> 121078		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 2319		PERF. 2051 - 2113				
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818															
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			175
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			175
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			175
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			175
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			175
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			175

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															
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855															
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000															
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			39
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			39
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			39
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			39
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
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
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			12
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			12
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			12
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738												
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255												
12		434 N	49	-0-	-385	-0-	49 2	N	-0-			-0-
01		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2	N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300												
12		186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2	N	-0-			175
01		124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2	N	-0-			175
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	2 2	N	1	148	1	28
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			28
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			28
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			28
-----												
US. FUELS, INC. 879264												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF				885570								
VIERTEL, A. L.			WELL #:	1	RRCID -> 142483	COMPL. DATE 07/04/1964	TOTAL DEPTH	683	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
-----												
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			CNTY: STEPHENS					
HART RANCH			WELL #:	5	RRCID -> 144793	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3806	-	3814	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		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-
-----												
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	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-



STOKES (PALO PINTO)														
KEMP, WALTER														
BROWN, SALLIE														
86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
455324														
WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 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
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
-----														
BROWN, SALLIE														
WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014														
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----														
STRALEY (JENNINGS SAND)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
NOBLES IDA MAE														
86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
140622														
WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-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														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STRALEY-SCHKADE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-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														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
STRANGER (ATOKA -S-)		86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
EUBANK, T.H.		WELL #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----												
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)		86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988										
STUART RANCH		WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905				
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
STRAWN (MARBLE FALLS)		86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
STUART, J. N. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A				
-----												
12		325 R	325	-0-	-0-	-0-	32 1	293 2	Y	-0-	-0-	
01		608 R	608	-0-	-0-	-0-	324 1	284 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	539	-0-	539	539	322 1	217 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	612	-0-	612	612	1151	349 1	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1151		Y	NO RPT	-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1151		Y	NO RPT	-0-	
-----												
SHAIDA, JOHN H.		768650						CNTY: PALO PINTO				
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119				
-----												
12		434 #	426	-0-	-8	-0-	57 1	369 2	N	-0-	-0-	
01		434 #	404	-0-	-30	-0-	55 1	349 2	N	-0-	-0-	
02		392 #	275	-0-	-117	-0-	40 1	235 2	N	-0-	-0-	
03		434 #	364	-0-	-70	-0-	50 1	314 2	N	-0-	-0-	
04		420 #	345	-0-	-75	-0-	48 1	297 2	N	-0-	-0-	
05		434 #	375	-0-	-59	-0-	52 1	323 2	N	-0-	-0-	
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: PALO PINTO				
COURT, THOMAS		WELL #: 11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528		
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	178	-0-	178	178	20 1	158 3	N	-0-	-0-	
-----												
COURT, THOMAS		WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346				
-----												
12		846 R	846	-0-	-0-	-0-	43 1	803 3	N	-0-	28	
01		882 R	882	-0-	-0-	-0-	75 1	807 3	N	-0-	28	
02		891 R	891	-0-	-0-	-0-	108 1	783 3	N	-0-	28	
03		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	132 1	893 3	N	-0-	28	
04		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	141 1	878 3	N	-0-	28	
*05		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	137 1	876 3	N	-0-	28	



STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980													
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2356 N	1898	-0-	-458	-0-	69 1	1822 3	N	6			91	
01	2449 N	2101	-0-	-348	-0-	7 9	1946 3	N	6			97	
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	7 9	1563 3	N	-0-			97	
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	197 1	2139 3	N	7			104	
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	282 1	1968 3	N	5			109	
*05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	287 1	2318 3	N	4			113	
						6 9							
						4 9							
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019													
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	57 1	1166 3	N	-0-			-0-	
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	112 1	1323 3	N	-0-			-0-	
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	162 1	1222 3	N	-0-			-0-	
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	225 1	1639 3	N	-0-			-0-	
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	251 1	1685 3	N	-0-			-0-	
*05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	247 1	1688 3	N	-0-			-0-	
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	289	-0-	289	289	33 1	256 3	N	-0-			-0-	
*05	459 X	170	-0-	-289	-0-	19 1	151 3	N	-0-			-0-	
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097													
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7 1	360 3	N	-0-			-0-	
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	24 1	396 3	N	-0-			-0-	
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39 1	359 3	N	-0-			-0-	
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	52 1	445 3	N	-0-			-0-	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	55 1	423 3	N	-0-			-0-	
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	54 1	425 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													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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													
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	N	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	N	-0-			-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N	-0-			-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	1 1	118 2	N	-0-			-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1	105 2	N	-0-			-0-	
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	N	-0-			-0-	

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		86574 250 835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1 D		RRCID -> 076163		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3098		PERF. 2960 - 2978				
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
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
01	1178 N	3	-0-	-1175	-0-		3 2			N	-0-			-0-
02	336 N	3	-0-	-333	-0-		3 2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-		15 1	427 2		N	-0-			-0-
-----														
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2980 - 2990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BALL		WELL #:		2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2987 - 3002		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2956 - 2996		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BALL		WELL #:		23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3272 - 3358		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	8 1	535 2			N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14 1	534 2			N	-0-			-0-
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	77 1	422 2			N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	6 1	592 2			N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5 1	549 2			N	-0-			-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20 1	548 2			N	-0-			-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BALL		WELL #:		27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3044 - 3092			
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-			234	2	N	-0-			-0-
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-			446	2	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3080 - 3992			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 K	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
JIANT-HINKSON "A"														
		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A		
M	O	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
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	90	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	90	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	90	
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-	90	
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	90	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	90	
-----											
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950		
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374		
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOLUB, DAVID M.		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A		
HOLUB, CYRUS											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A		
SANDERS, WM.											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284							
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----											
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
-----											
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-23	-0-	-23	-23		23	3			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-23		23				-0-
-----											
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835
12	DLQ G-10	1094	-0-	1094	8825		1094	3			-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787	9612		787	3			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612						-0-
-----											
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428 - 3433
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-



STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					149
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					149
02	504 N	150	-0-	-354	-0-	150	2			N	-0-					149
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					149
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					149
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					149

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	N	7	114	1			19
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					19
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					19
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	2	25	9	N	23					42
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					42
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					42

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

12	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

12	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912
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		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-		
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-		
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-		
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-		
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

TRACER OPERATING, INC.				863965								
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		65		
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		65		
02	84 X	49	-0-	-35	-0-	49 2	N	-0-		65		
03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	24 9	22	87		
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-		87		
*05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	30 9	27	114		

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-		-0-		
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18 3	Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	35 3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	48 3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	55 3	Y	-0-		-0-		

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL		WELL #:		13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

TRACER OPERATING, INC.				863965								
POPP		WELL #:		4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3964 - 3980
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-		
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-		
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-		
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-		
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-		

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC		053302								
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART J. N. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	40
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	40
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-	40
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	40
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	40
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	40
-----										
GTG OPERATING, LLC		337080								
STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988								
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791		
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	183
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	183
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	183
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	183
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	183
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
-----										
MOGUL RESOURCES, LLC		573657								
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
HEATH 60				WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	- 3798			
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

TARPON OIL & GAS CO.				836178		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ROBINSON, GUY "68"				WELL #: 1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750	- 3768			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

  

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH 23				WELL #: 2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3788	- 3818			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

  

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646		49B						
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 162527	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3980	- 3984			
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			3
01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			3
02	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			3
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			3
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			3
*05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			3

  

ATHENA RESOURCES, INC.				036056		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MILLION				WELL #: 2	RRCID -> 223651	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3542	- 3552			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	0 #	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056													
WHARTON		WELL #:		1 B		RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3519 - 3524					
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	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
BACON ENERGY				042398													
LANE		WELL #:		104		RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3987 - 3992					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LANE		WELL #:		105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3834 - 3842					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
HARRIS		WELL #:		2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3952 - 3976					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LANE		WELL #:		107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
COPELAND RANCH		WELL #:		8		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-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-	

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
STEPHEN, PAUL			WELL #:	10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530
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
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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		T. A.	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
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	12	6 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	2	-0-	2	14	2 3		Y	-0-		-0-
-----												
HINKSON			WELL #:	15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	12	6 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	2	-0-	2	14	2 3		Y	-0-		-0-
-----												
ANKENBAUER			WELL #:	1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538
12		93 #	28	-0-	-65	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
01		93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	27	-0-	27	53	27 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	7	-0-	7	60	7 3		Y	-0-		-0-
-----												
HINKSON			WELL #:	19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	12	6 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	2	-0-	2	14	2 3		Y	-0-		-0-
-----												
HINKSON "79"			WELL #:	7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3625 - 3635
12		14B2 EXT	51	-0-	51	189	51 3		N	-0-		-0-
01		238 R	49	-0-	-189	-0-	49 3		N	-0-		-0-
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
05		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-		-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628															
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752															
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
-----															
STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616															
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568															
12		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932								
HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		3 #	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-		-0-
01		3 #	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-		-0-
02		3 #	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-		-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-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	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CARTER "2"-40			WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4216 - 42266	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489								
RIEBE, JIM H.			WELL #:		1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990 - 4006	
12		155 #	15	-0-	-140	-0-		15 2		N	-0-		-0-
01		124 #	18	-0-	-106	-0-		18 2		N	-0-		-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-		16 2		N	-0-		-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-		18 2		N	-0-		-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-		15 2		N	-0-		-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-		18 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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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	
12		7921 R	7921	-0-	-0-	-0-		7921 2		N	-0-		7
01		2914 #	1072	-0-	-1842	-0-		1072 2		N	-0-		7
02		2632 #	405	-0-	-2227	-0-		405 2		N	-0-		7
03		2914 #	353	-0-	-2561	-0-		353 2		N	-0-		7
*04		3500 R	3500	-0-	-0-	-0-		3500 2		N	-0-		7
05		2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT		7



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
AGUIRRE		WELL #:		9	RRCID ->	159687	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3944 - 3988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20	
-----													
AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164	
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	7	
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	7	
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-	7	
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-	7	
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	7	
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	7	
-----													
AGUIRRE		WELL #:		12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	46	
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	46	
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	46	
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-	46	
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	46	
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	46	
-----													
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988											
STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	279 #	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-	-0-	
01	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-	-0-	
02	196 #	49	-0-	-147	-0-	49	3			N	-0-	-0-	
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-	-0-	
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	-0-	
*05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-	
-----													
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850	
12	558 #	136	-0-	-422	-0-	136	3			N	-0-	-0-	
01	558 #	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-	-0-	
02	504 #	43	-0-	-461	-0-	43	3			N	-0-	-0-	
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-	-0-	
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	-0-	
*05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988											
ROSS				WELL #:	1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669 - 3784		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MOSAIC OIL LLC				589978											
AGUIRRE				WELL #:	4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
WOODWARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142		
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2			N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
CRAWFORD				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922		
12	558 #	445	-0-	-113	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-			-0-
01	558 #	486	-0-	-72	-0-	-0-	53	1	433	3	Y	-0-			-0-
02	420 #	377	-0-	-43	-0-	-0-	58	1	319	3	Y	-0-			-0-
03	465 #	430	-0-	-35	-0-	-0-	69	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	384	-0-	-96	-0-	-0-	68	1	316	3	Y	-0-			-0-
05	496 #	363	-0-	-133	-0-	-0-	64	1	299	3	Y	-0-			-0-
-----															
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756		
12	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-					N	-0-			22
01	2883 #	1657	-0-	-1226	-0-	-0-	91	1	1566	3	N	-0-			22
02	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	2498	3	N	-0-			22
03	3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	3096	3	N	-0-			22
04	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	2348	3	N	-0-			22
05	2883 #	2306	-0-	-577	-0-	-0-	260	1	2046	3	N	-0-			22
-----															
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876		
12	496 #	396	-0-	-100	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	19	17	1	11
							21	9							
01	496 #	371	-0-	-125	-0-	-0-	45	1	307	3	Y	17	18	1	10
							19	9							
02	392 #	260	-0-	-132	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-			10
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	366	3	Y	18	14	1	14
							20	9							
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	375	3	Y	14			28
							15	9							
*05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	390	3	Y	12	31	1	9
							13	9							
-----															
STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943		
12	372 #	228	-0-	-144	-0-	-0-	5	1	223	3	N	-0-			-0-
01	372 #	210	-0-	-162	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-			-0-
02	336 #	260	-0-	-76	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-			-0-
03	372 #	289	-0-	-83	-0-	-0-	30	1	259	3	N	-0-			-0-
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-			-0-
*05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	290	3	N	-0-			-0-
-----															
FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860		
12	341 #	112	-0-	-229	-0-	-0-	2	1	110	3	N	-0-			-0-
01	341 #	104	-0-	-237	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
02	308 #	184	-0-	-124	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-			-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-			-0-
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-			-0-
05	217 #	129	-0-	-88	-0-	-0-	15	1	114	3	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	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
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
12	1085 #	1017	-0-	-68	-0-	87	1	930	3	N	-0-	-0-
01	992 #	243	-0-	-749	-0-	40	1	203	3	N	-0-	-0-
02	890 R	890	-0-	-0-	-0-	77	1	813	3	N	-0-	-0-
03	1023 #	940	-0-	-83	-0-	82	1	858	3	N	-0-	-0-
04	990 #	931	-0-	-59	-0-	92	1	839	3	N	-0-	-0-
05	1023 #	868	-0-	-155	-0-	82	1	786	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-	-0-
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-	-0-
*05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368												
12	279 #	159	-0-	-120	-0-	40	1	119	3	N	-0-	-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
-----												
T & S OIL & GAS, LLC 833788												
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.					836178								
ROBINSON RANCH "69"					WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ROBINSON RANCH "65"					WELL #: 1	RRCID -> 173815	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050	- 4055			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		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			
12		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
01		752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
02		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		-0-
04		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
*05		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
-----													
WALTER					WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060			
12		1457 #	88	-0-	-1369	-0-	88	2		N	-0-		83
01		1457 #	85	-0-	-1372	-0-	85	2		N	-0-		83
02		252 #	44	-0-	-208	-0-	44	2		N	-0-		83
03		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-		83
04		90 #	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-		83
05		93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-		83
-----													
BRANT					WELL #: 1	RRCID -> 277652	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4000	- 4030			
12		3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	3040	2	30	9	N	27	55
01		2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	2588	2	9	9	N	8	63
02		2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-	63
03		2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	65
04		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-	65
*05		2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-	65

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114		
M	O	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
12	372 #	212	-0-	-160	-0-		212	2		N	-0-			19
01	248 #	215	-0-	-33	-0-		215	2		N	-0-			19
02	224 #	148	-0-	-76	-0-		148	2		N	-0-			19
03	248 #	175	-0-	-73	-0-		175	2		N	-0-			19
04	240 #	218	-0-	-22	-0-		218	2		N	-0-			19
*05	251 R	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-			19

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100		
12	372 #	213	-0-	-159	-0-		213	2		N	-0-			19
01	248 #	215	-0-	-33	-0-		215	2		N	-0-			19
02	224 #	148	-0-	-76	-0-		148	2		N	-0-			19
03	248 #	175	-0-	-73	-0-		175	2		N	-0-			19
04	240 #	218	-0-	-22	-0-		218	2		N	-0-			19
*05	251 R	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-			19

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768		
12	682 N	678	-0-	-4	-0-		14	1	664	3	N	-0-		-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-		34	1	562	3	N	-0-		-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-		52	1	480	3	N	-0-		-0-
03	682 N	576	-0-	-106	-0-		60	1	516	3	N	-0-		-0-
04	570 N	509	-0-	-61	-0-		58	1	451	3	N	-0-		-0-
05	589 N	479	-0-	-110	-0-		54	1	425	3	N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)		86577 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY		042398												
BEULAH LANE		WELL #:		2	RRCID ->	188452	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3870 - 3888		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6	RRCID ->	246062	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3987 - 3995		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		N	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-		277	2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-			-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-		235	2		N	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-		235	2		N	-0-			-0-
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2		N	-0-			-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL G-5 WELL #: RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019

NEWELL E-87 WELL #: RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

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

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

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

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
-----										
STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280						
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185 PERF. 4133 - 4155
12	1302 N	808	-0-	-494	-0-	804 2	4 9	N	4	4 8 14
01	1395 N	566	-0-	-829	-0-	566 2		N	-0-	14
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	14
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	14
04	540 N	20	-0-	-520	-0-	20 2		N	-0-	14
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	14
-----										
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 4148 - 4158
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	105
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	105
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	105
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	105
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-	105
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	105
-----										
GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275 PERF. 4040 - 4072
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
-----										
STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565 PERF. 4332 - 4336
SBG										
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-	-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-	-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STRONG, SW (CONGL. "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 4040 - 4078
SKY RESOURCES, INC.										
JOHNSON, M.R.										
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280 PERF. 4146 - 4149
KRAMER OPERATING, LLC										
DOOLEY, C.										
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		Y	-0-	-0-
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 3		Y	-0-	-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555 3		Y	-0-	-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-	-0-
04	780 N	709	-0-	-71	-0-	709 3		Y	-0-	-0-
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		Y	-0-	-0-



STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586										
DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	211	3	84	9	Y	76			151
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	219	3	31	9	Y	28	175	1	4
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	211	3	47	9	Y	43			47
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	214	3	26	9	Y	24			71
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	194	3	37	9	Y	34			105
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	212	3	37	9	Y	34			139
-----														
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204		
12	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3			Y	-0-			-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-			-0-
02	2324 N	2079	-0-	-245	-0-	2079	3			Y	-0-			-0-
03	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	3			Y	-0-			-0-
04	2220 N	2024	-0-	-196	-0-	2024	3			Y	-0-			-0-
05	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	1787	3			Y	-0-			-0-
-----														
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196		
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			43
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			43
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-			43
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			43
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			43
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			43
-----														
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054		
DOOLEY-CAUDILL														
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-			-0-
-----														
STRONG, SW. (DUFFER)		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146		
SKY RESOURCES, INC. <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>														
JOHNSON, M.R. #2 <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>														
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
-----														
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560							
12	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-				27
01	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-				27
02	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				27
03	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-				27
04	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-				27
*05	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-				27

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523							
STUART, J. N.		WELL #: 167													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650							
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640							
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-				-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
GTG OPERATING, LLC				337080											
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 - 3768			
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
-----															
STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID ->	114219	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3664 - 3669			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
-----															
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #:		6L	RRCID ->	156292	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3732 - 3742	
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3				N	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3				N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3				N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403													
STUART HEIRS													
WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985										TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1076 - 1082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986										TOTAL DEPTH	1295	PERF.	1184 - 1194
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MILLS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3522 - 3528
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930													
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980										TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1205 2	25 9	N	23		168	
01	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1127 2	20 9	N	18		186	
02	1204 N	894	-0-	-310	-0-	894 2		N	-0-		186	
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		186	
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		186	
*05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		186	

T.E.C. (CADD)		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		84	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		84	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		84	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-		84	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		84	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		84	

COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		-0-	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-		-0-	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		-0-	

WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-		-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-	
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-	

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		042398										
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000								
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114 - 4119				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677 - 3683				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED				03/15/2017								
TALPA (PALO PINTO A)				88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DELRAY OIL, INC.				213275								
GILLMOUR J.P.		WELL #:		1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-
THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID -> 070904	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 3910	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830  
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

M	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007														

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
ROCK OPERATING 722855  
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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

TAYLOR (CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
BALL PRODUCING CO. 048164  
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

M	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
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				69
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				69
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
TC OIL AND GAS, LLC 840303  
LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937

M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M	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
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				143
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2		N	-0-				143
02	392 N	1	-0-	-391	-0-	1	2		N	-0-				143
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	83				226
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	108	2	40 9	N	36	166 1			96
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	101	2	19 9	N	17				113

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062			
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
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		55
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2	N	-0-		55
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	271	2	N	-0-		55
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		55
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		55
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		55
-----											
SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
-----											
RIDGE OIL COMPANY		711100									
HART, H. W.		WELL #: 2 A		RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996			
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON (SUN)		WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988			
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON (SUN)		WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996			
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			15
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			15
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			15
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			15
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			15
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 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

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

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

-----												
TEE JAY (3750)		//CONT.//		88667	550	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
SMITH		WELL #:		1	A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3646 - 3650
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-
*05		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	25
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
		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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-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
12		485 N	485	-0-	-0-		479	3	6	9	N	5
01		477 N	477	-0-	-0-		468	3	9	9	N	8
02		432 N	432	-0-	-0-		423	3	9	9	N	8
03		473 N	473	-0-	-0-		461	3	12	9	N	11
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	96
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	96
-----												
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
12		2 N	1	-0-	-1		1	2		N	-0-	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-	-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					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	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
-----												
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
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				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
-----												
GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
-----												
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				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
D & L OPERATING CO.		196477										
NEWTON A.J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A				
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
ALLCORN, H. L., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 018422		COMPL. DATE 10/24/1948		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360				
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		P&A COND	-0-	-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

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-					49
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					49
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					49
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3			N	-0-					49
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	3			N	-0-					49
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 D.J. & T. ENERGY 196227  
 SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
-----									
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.				448229					
HTR-REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.				448239					
SAGE-SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED				06/28/1999					
-----									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317					
BOWEN, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
-----									
BOWEN, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BOWEN, A. J.		WELL #:		B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
THROCKMORTON COUNTY REGULAR				89812 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC.				026646					
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//	89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.			707430							
RICHARDS, SALLIE			WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	-	1220	
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
V & H OIL, L.P.			880393							
RECORD B			WELL #: 2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 946	PERF. 918	-	920	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VENETO EXPLORATION, LLC			884504							
TCSL			WELL #: 1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 1037	PERF. 935	-	940	
12	124 #		111	-0-	-13	-0-	111 1	N	-0-	-0-
01	124 #		109	-0-	-15	-0-	109 1	N	-0-	-0-
02	112 #		110	-0-	-2	-0-	110 1	N	-0-	-0-
03	124 #		111	-0-	-13	-0-	111 1	N	-0-	-0-
04	120 #		109	-0-	-11	-0-	109 1	N	-0-	-0-
05	124 #	NO RPT		-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-
5L PROPERTIES, INC.			953778							
PARROTT, J. E.			WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	-	3890	
12	586 R		586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-
01	496 #		280	-0-	-216	-0-	280 2	N	-0-	-0-
02	448 #		258	-0-	-190	-0-	258 2	N	-0-	-0-
03	496 #		280	-0-	-216	-0-	280 2	N	-0-	-0-
04	480 #		268	-0-	-212	-0-	268 2	N	-0-	-0-
05	496 #		275	-0-	-221	-0-	275 2	N	-0-	-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)			89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON				
ANTLE OPERATING, INC.			026646							
HARRIS			WELL #: 1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 4633	PERF. 1267	-	1271	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BELLAH & MATHIEWS			063663							
IRWIN, ANNIE			WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	-	4632	
12	75 N		75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
01	80 N		80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	76 N		76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
COOPER OIL & GAS, LLC		175118		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729					
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN-MERRICK 216				WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
DAHAB ENERGY INC.				197200		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783					
CONDON, E. D., JR. B				WELL #: 3											
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CONDON A				WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800					
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021															
FTC CONSULTING, LLC				288423		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239					
HENDRICK "A"				WELL #: 1											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
HENDRICK "A"				WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
HARVICK, GEORGE R.				364200		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A					
GRAHAM, M. K. C				WELL #: 4											
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-				-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COCHRAN 2316		WELL #:		3	RRCID ->	194959	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	655	PERF.	618 - 621	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COCHRAN 2316		WELL #:		2	RRCID ->	196736	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	620 - 626	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, JOHN I.		WELL #:		530600	RRCID ->	090297	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	4734	PERF.	994 - 1194	
BARKER, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	090297	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	4734	PERF.	994 - 1194	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RICHARDS, TOT OIL CO.		WELL #:		707430	RRCID ->	114729	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5168 - 5175	
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	114729	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5168 - 5175	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #:		24	RRCID ->	203522	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	590	PERF.	550 - 555	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//												
SUBSEA OPERATING CO.												
LAMBSHEAD												
WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022												
TEJAS DRILLING INC.												
COLE, K.B.												
WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.												
WHITAKER, DOYLE												
WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312												
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	-0-
THURBER LAKE (CONGL.)												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC												
LATHAM, SUSAN												
WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)												
CHAPPARAL OPERATING CO.												
HARTMAN, R. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220												
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	17
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	-0-	235	2	N	-0-	17
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	-0-	205	2	N	-0-	17
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	-0-	246	2	N	-0-	17
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	-0-	143	2	N	-0-	17
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	17
OXXN												
HAMILTON												
WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258												
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	119
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	119
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	119
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

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
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-		14
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		14
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		14
03	1240 N	726	-0-	-514	-0-	726	3	N	-0-		14
04	1200 N	690	-0-	-510	-0-	690	3	N	-0-		14
05	1240 N	870	-0-	-370	-0-	870	3	N	-0-		14

TIN CUP (CADDO) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

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
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

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
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

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
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSLEE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 04/28/2022											

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

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
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																			
TINDALL (STRAWN)																			
PENDRAGON OIL CO.																			
MORTON																			
90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
651162																			
WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329																			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																			
MORTON																			
WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417																			
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-		27	3		N	-0-						58
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-						58
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	-0-		11	3		N	-0-						58
03		31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-		4	3		N	-0-						58
04		30 #	2	-0-	-28	-0-	-0-		2	3		N	-0-						58
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT						58
-----																			
TINTOP (ATOKA)																			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN																			
HOTT																			
90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
354655																			
WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438																			
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-		328	2		N	-0-						-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-						-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-						-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-						-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-		326	2		N	-0-						-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																			
TINTOP (STRAWN)																			
BEDROCK PRODUCTION, LLC																			
BROWN																			
90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
061620																			
WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297																			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																			
TIPTON (CADDO, UPPER)																			
DELTA OIL & GAS LTD.																			
SLOAN RANCH																			
90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																			
213703																			
WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150																			
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		121	3	29	9	N	26	169	1			24
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-		112	3	35	9	N	32					56
02		252 N	135	-0-	-117	-0-	-0-		101	3	34	9	N	31					87
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-		106	3	34	9	N	31					118
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-		111	3	28	9	N	25					143
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-		117	3	36	9	N	33					176
-----																			
PETEX																			
HARRIS, W.B., ET AL																			
659782																			
WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588																			
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		501	2	261	9	N	237	170	1			180
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-		543	2	244	9	N	222	335	1			67
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		775	2	228	9	N	207	167	1			107
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		845	2	216	9	N	196	164	1			139
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-		539	2	274	9	N	249	165	1			223
*05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		453	2	259	9	N	235	303	1			155

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.// 90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3580	-			3620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	632 2	61 9	N	55			123
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	630 2	52 9	N	47			170
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	277 2	30 9	N	27			197
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	105 1		92
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			92
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	555 2	9 9	N	8			100

  

4W OPERATING, LLC		953506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3540	-			3565	
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
12	930 N	762	-0-	-168	-0-	762 3		N	-0-			-0-
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	687 3		N	-0-			-0-
02	756 N	480	-0-	-276	-0-	480 3		N	-0-			-0-
03	775 N	631	-0-	-144	-0-	631 3		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
*05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-

  

TIPTON, NORTH (CADDO)		90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003										
LENOIR		WELL #: 1		RRCID -> 160308	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH 4601	PERF. 3986	-			3996	
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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021												

  

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-

  

GOTCHER		WELL #: 2		RRCID -> 227505	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 1230	PERF. 841	-			854	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

  

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 249653	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 842	-			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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

-----															
TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272											
HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847			
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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CASE RESOURCES, LLC				139140											
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382			
12		14B2 EXT	332	-0-	332	2336	332	3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	390	-0-	390	2726	390	3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	372	-0-	372	3098	372	3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	481	-0-	481	3579	481	3			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3579					N	-0-			-0-
*05		3579 X	-0-	-0-	-3579	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 - 5724			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----															
ITX CORPORATION				427179											
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 - 5285			
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			131
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			131
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			131
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			131
*04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			131
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			131

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE 07/04/1958	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5040	- 5050		
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	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461	COMPL. DATE 05/15/1955	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 3512	- 5336		
12	14B DENY	2	-0-	2	18	2 1		N	-0-		16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		16
02	18 X	-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-		16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH		WELL #:		2	RRCID -> 065494	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A			
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 3		N	-0-		-0-
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3		N	-0-		-0-
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	1091 1 3055 3		N	-0-		-0-
*04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	362 1 3043 3		N	-0-		-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH		WELL #:		3	RRCID -> 066296	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH 5537	PERF. N/A			
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	50 1 173 3		N	-0-		69
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	50 1 158 3		N	-0-		69
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	50 1 139 3		N	-0-		69
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	45 1 126 3		N	-0-		69
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	14 1 119 3		N	-0-		69
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		69
-----											
STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 073906	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID -> 079617	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5106	- 5110		
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1425 3 3 9		N	3		11
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1379 3 11 9		N	10		21
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023 3 10 9		N	9		30
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	444 1 1243 3		N	5		35
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	6 9 160 1 1344 3		N	7		42
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	8 9		N	NO RPT		42

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER													
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185																	
DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066										
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	BALANCE						
12	14B DENY		5	-0-	5	28	5	1			N	-0-			11						
01	14B DENY		4	-0-	4	32	4	1			N	-0-			11						
02	37 X		5	-0-	-32	-0-	5	1			N	-0-			11						
03	4 X		4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			11						
*04	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	11	1	-0-						
05	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-						
BLAIR-WOODY UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			118						
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			118						
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			118						
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			118						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	118	1	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-						
CARR, J. R.												WELL #:	2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-						
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-						
02	5 X		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-						
03	0 X		-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-						
STANLEY UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-						
OXXN												630579	WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
BURKHALTER												WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	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-						
PATTON EXPLORATION, INC.												643730	WELL #:		RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
SULLIVAN												WELL #:		RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
PLUGGED AND ABANDONED												03/21/2012									

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
-----															
TOTO (BEND CONGL., LOWER)		PATTON EXPLORATION, INC.		FRAZIER, J. R.		90813 090 //CONT.// 643730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
		WELL #:		1		RRCID -> 073014		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5720		PERF. N/A			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		23				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23				
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		23				
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		23				
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		23				
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		23				
-----															
RKW OPERATING LLC		CHIARELLO		WELL #:		714311 1		RRCID -> 083635		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 2650 - 3608	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-				
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2	N	-0-		-0-				
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-				
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
SAGE OIL AND GAS, LLC		COLLINS "A"		WELL #:		743222 3		RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 5201 - 5209	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
-----															
TOTO (BEND CONGL. 5350)		ENERGYPRO, INC.		WOODRUFF, CHARLES		90813 100 //CONT.// 252085		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #:		1		RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5298 - 5302			
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		30				
01	930 N	739	-0-	-191	-0-	739	2	N	-0-		30				
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		30				
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		30				
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		30				
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-		30				
-----															
RKW OPERATING LLC		WILHITE		WELL #:		714311 1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5344 - 5350	
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-		-0-				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-				
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-				
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-				
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
TOTO (CADD CONGLOMERATE)		ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		CHILCUTT R.S.		90813 180 //CONT.// 033523		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
		WELL #:		1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3804 - 3814			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	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-				



TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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			
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-	99
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-	99
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-	99
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-	99
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-	99
*05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-	99
-----											
WELL #:		1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886	-	3906			
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-	22
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-	22
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	22
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	22
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	22
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	22
-----											
WELL #:		1	RRCID -> 291411	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3714	-	3729			
12	5270 X	1082	-0-	-4188	-0-	1082	2		N	-0-	-0-
01	2325 X	850	-0-	-1475	-0-	850	2		N	-0-	-0-
02	2100 X	607	-0-	-1493	-0-	607	2		N	-0-	-0-
03	1395 X	669	-0-	-726	-0-	669	2		N	-0-	-0-
04	1290 X	601	-0-	-689	-0-	601	2		N	-0-	-0-
05	1085 X	573	-0-	-512	-0-	573	2		N	-0-	-0-
-----											
WELL #:		1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A					
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	11
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-	11
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	11
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	11
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	11
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	11
-----											
WELL #:		4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A					
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	195	1	547	3	N	-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WELL #:		3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266	-	4272			
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-	-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185										
STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858 - 3770			
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210 - 4238			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OXXN		630579		1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			8
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			8
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----														
ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. N/A			
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A			
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3950 - 3970			
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			12
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			12
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			12
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:		RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329	-		
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009										

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 073015	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH 4474	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3

MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4390	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
03	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

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4198 - 4208	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID -> 083904	COMPL. DATE 07/08/1979	TOTAL DEPTH 4333	PERF. 4238 - 4333	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730											
SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034					
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
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
-----													
BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190					
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			5
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			5
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			5
-----													
RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A					
NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1											
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A					
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JORDAN, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A					
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A					
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311															
LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685									
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
LAPRES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543							
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BRAWLEY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814							
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SAGE OIL AND GAS, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
-----																	
SMILEY, JERRY				WELL #: 1		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 123319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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					
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	3		N	-0-			-0-
-----													
SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 136251		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3		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											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	101	1	281	3	N			-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STANLEY UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A					
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	3	-0-	3	3	3	1		N	-0-			-0-
02	SI MULT	2	-0-	2	5	2	1		N	-0-			-0-
03	SI MULT	3	-0-	3	8	3	1		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
-----													
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185										
ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	2808 - 2846		
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3205 - 3245		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2812 - 2946		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2847 - 2864		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2 EXT	670	-0-	670	670	670	3			N	-0-			85
04	14B2 EXT	612	-0-	612	1282	612	3			N	-0-			85
05	14B2 EXT	410	-0-	410	1692	410	3			N	-0-			85
-----														
DUVALL, LOUIS		236530		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF.	2216 - 2224		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
GRANSTAFF UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480	- 3499			
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175 1		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RKW OPERATING LLC				714311								
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354	- 2368			
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
05	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			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	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			
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, KERMIT				WELL #: 2	RRCID -> 165968	COMPL. DATE 07/15/1978	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 2808	- 2816			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
FRANKLIN				WELL #: 1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1796	- 1806			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



M		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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
-----													
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
*05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			-0-

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

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

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
HANE POWER, L.L.C. THOMPSON, HORACE		354209		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
CUPPS, R. W. CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
EVANS, DANA E. HAYNES, WINNIE		255552		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HERRING, D OIL & GAS CO. BISHOP-HILL		380148		WELL #: 3		RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.		//CONT.//		380148								
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CADDO OPERATING INC.				122567								
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 948	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929 - 941	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANE POWER, L.L.C.				354209								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF. 1009 - 1133	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1316 - 1319	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY			706685							
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICE, LORENE		WELL #:	3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944 -	950
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BOND, J.		WELL #:	1	RRCID -> 182856	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 -	3200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JOHNSON FARM				433684								
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285			CNTY: EASTLAND					
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
*05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
-----												
BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
*05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
-----												
TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED		EXEMPT				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
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		Y	-0-		-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-		-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-		-0-
-----												
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
-----												
TULLOS, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-		-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152 3			N	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3			N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167 3			N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-			-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-			-0-
-----														
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4132 - 4183				
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	178 3			N	-0-			12
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	149 3			N	-0-			12
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138 3			N	-0-			12
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150 3			N	-0-			12
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			12
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			12
-----														
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
-----														
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298				
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111 3			Y	-0-			-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113 3			Y	-0-			-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117 3			Y	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			Y	-0-			-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			Y	-0-			-0-
-----														
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3349 - 3966				
12	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1511 3			N	-0-			-0-
01	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664 3			N	-0-			-0-
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	1588 3			N	-0-			-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3			N	-0-			-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3			N	-0-			-0-
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3			N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760				
12	961	N	659	-0-	-302	-0-	628 3	31 9	N	28				144
01	961	N	796	-0-	-165	-0-	783 3	13 9	N	12	140 1			16
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	727 3	7 9	N	6				22
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781 3	21 9	N	19				41
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	882 3	21 9	N	19				60
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	827 3	30 9	N	27				87

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S., -C-				WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX				659782		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230	
TULLOS, W. H.				WELL #: 12											
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	420	2	1	9	Y	1	3	1	2	
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	446	2	3	9	Y	3			5	
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	418	2	3	9	Y	3	3	1	5	
03	DLQ G-10	260	-0-	260	681	259	2	1	9	Y	1	3	1	3	
04	DLQ G-10	486	-0-	486	1167	485	2	1	9	Y	1	1	1	3	
05	DLQ G-10	201	-0-	201	1368	199	2	2	9	Y	2			5	

VEALE, A. S.				WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	166	-0-	166	361	166	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	127	-0-	127	488	127	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	97	-0-	97	585	97	2			Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.				WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186		
12	527 N	187	-0-	-340	-0-	162	2	25	9	Y	23	56	1	19
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	364	2	55	9	Y	50			69
02	DLQ G-10	305	-0-	305	305	259	2	46	9	Y	42	54	1	57
03	DLQ G-10	202	-0-	202	507	184	2	18	9	Y	16	46	1	27
04	DLQ G-10	371	-0-	371	878	349	2	22	9	Y	20	27	1	20
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1075	161	2	36	9	Y	33			53

TULLOS, W. H.				WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A		
12	217 N	111	-0-	-106	-0-	99	2	12	9	Y	11	27	1	8
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	152	2	26	9	Y	24			32
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140	118	2	22	9	Y	20	26	1	26
03	DLQ G-10	93	-0-	93	233	84	2	9	9	Y	8	22	1	12
04	DLQ G-10	162	-0-	162	395	151	2	11	9	Y	10	13	1	9
05	DLQ G-10	88	-0-	88	483	70	2	18	9	Y	16			25

TULLOS, W. H.				WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A		
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	364	2	18	9	Y	16	40	1	10
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	480	2	39	9	Y	35			45
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	441	2	33	9	Y	30	38	1	37
03	372 N	267	-0-	-105	-0-	255	2	12	9	Y	11	33	1	15
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	366	2	15	9	Y	14	19	1	10
05	496 N	228	-0-	-268	-0-	202	2	26	9	Y	24			34

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		3 2		8 9	Y	7	17	1	7	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	15			22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	16	1	18	
03	11 N	7	-0-	-4	-0-		1 2		6 9	Y	5	13	1	10	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-		16 2		7 9	Y	6	8	1	8	
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		24 2		11 9	Y	10			18	
-----															
VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 -		3223			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2		1 2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	3	-0-	3	5		3 2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	2	-0-	2	7		2 2			Y	-0-			-0-	
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 -		3286			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		6 2		12 9	Y	11	26	1	11	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	23			34	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	26	1	28	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-		2 2		8 9	Y	7	22	1	13	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		28 2		11 9	Y	10	13	1	10	
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		42 2		18 9	Y	16			26	
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 -		3215			
12	93 N	66	-0-	-27	-0-		64 2		2 9	Y	2	7	1	1	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		85 2		7 9	Y	6			7	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-		77 2		6 9	Y	5	6	1	6	
03	62 N	47	-0-	-15	-0-		45 2		2 9	Y	2	5	1	3	
04	90 N	67	-0-	-23	-0-		65 2		2 9	Y	2	3	1	2	
05	93 N	39	-0-	-54	-0-		35 2		4 9	Y	4			6	
-----															
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			
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2			N	-0-			86	
01	434 N	231	-0-	-203	-0-		231 2			N	-0-			86	
02	280 N	86	-0-	-194	-0-		86 2			N	-0-			86	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2			N	-0-			86	
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2			N	-0-			86	
05	0 N	NO RPT	-0-	-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			
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			133	
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			133	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			133	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			133	
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-			133	



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	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
12	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900 2		N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			86
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			86
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			86
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			86
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			86
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-			-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	596 2		N	-0-			-0-
03	713 N	558	-0-	-155	-0-	558 2		N	-0-			-0-
04	690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDENS, RALPH M. WELL #: RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020

-----													
VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		607393											
MCCORD "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-			302
01		620 N	540	-0-	-80	-0-	540 2		N	-0-			302
02		504 N	500	-0-	-4	-0-	500 2		N	-0-			302
03		558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2		N	-0-			302
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-			302
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			302
-----													
MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A			
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
VALERA (MORRIS)		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		607393											
RAE, GEORGE B.		WELL #: 2		RRCID -> 018503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2885 - 2897			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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			
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	23 1	57 3	Y	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	16 1	50 3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	49	-0-	49	49	13 1	36 3	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	100	-0-	100	149	30 1	70 3	Y	-0-			-0-
04		296 N	147	-0-	-149	-0-	79 1	68 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAN DYKE (ATOKA)		//CONT.//		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
WHARTON A		WELL #:		1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

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				
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-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				
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-			16
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-			16
02	168 #	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-			16
03	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			16
04	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-			16
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			16

WALKER, G. B.		WELL #:		13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A				
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			29
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			29
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			29
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			29
*04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			29
05	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			29

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945				
12	62 #	27	-0-	-35	-0-	23	3	4	9	Y	4			36
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	22	3	6	9	Y	5	34	1	7
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	4	3	11	9	Y	10			17
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	6	3	8	9	Y	7			24
*04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4			28
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			28

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964				
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			5
01	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-			5
02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			5
03	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			5
*04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			5
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			5

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179  
 VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3			Y	-0-			7
01	248 #	52	-0-	-196	-0-	52	3			Y	-0-			7
02	224 #	21	-0-	-203	-0-	21	3			Y	-0-			7
03	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-			7
04	240 #	40	-0-	-200	-0-	40	3			Y	-0-			7
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

12	1333 #	1049	-0-	-284	-0-	1018	3	31	9	Y	28			88
01	1333 #	852	-0-	-481	-0-	816	3	36	9	Y	33			121
02	1148 #	890	-0-	-258	-0-	800	3	90	9	Y	82			203
03	1147 #	1085	-0-	-62	-0-	1009	3	76	9	Y	69			272
*04	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1087	3	42	9	Y	38	190	1	120
05	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			120

VEALE, A. S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

12	1116 #	907	-0-	-209	-0-	898	3	9	9	Y	8			68
01	1116 #	625	-0-	-491	-0-	615	3	10	9	Y	9	60	1	17
02	952 #	700	-0-	-252	-0-	681	3	19	9	Y	17			34
03	1054 #	817	-0-	-237	-0-	804	3	13	9	Y	12			46
04	930 #	798	-0-	-132	-0-	790	3	8	9	Y	7			53
05	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			53

VEALE, A. S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

12	279 #	166	-0-	-113	-0-	155	3	11	9	Y	10			82
01	248 #	137	-0-	-111	-0-	124	3	13	9	Y	12	77	1	17
02	196 #	108	-0-	-88	-0-	85	3	23	9	Y	21			38
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	178	3	18	9	Y	16			54
*04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	218	3	11	9	Y	10			64
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			64

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

12	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-			20
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-			20
02	112 #	76	-0-	-36	-0-	76	3			Y	-0-			20
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			20
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-			20
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

12	465 #	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-			-0-
01	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-			-0-
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
05	434 #	396	-0-	-38	-0-	396	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							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				38
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				38
02	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-				38
03	14B2 EXT	154	-0-	154	460	154	2			N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					N	-0-				38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	460					N	NO RPT				38
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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294							
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-				17
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	2				19
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	N	14				33
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6				39
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	N	6				45
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	12				57
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991													
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158							
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-				14
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-				14
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-				14
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				14
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				14
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				14

-----														
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.//										94181 003	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.//										387991				
GRAGG NORTH										WELL #: 4	RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168	
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	EOM BALANCE
-----														
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-			14
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-			14
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-			14
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			14
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			14
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			14
-----														
W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)										94182 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	
HILL, R.M. OPERATING INC.										387991				
GRAGG SOUTH										WELL #: 1	RRCID -> 197325	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
W.A.T. (3600)										94205 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005				
COOK										WELL #: 1	RRCID -> 148780	COMPL. DATE 10/17/1975	TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			188
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			188
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			188
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			188
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			188
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			188
-----														
W-B (CONGLOMERATE)										94209 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750				
WINDHAM J. T.										WELL #: 1 C	RRCID -> 061709	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
W.B. WRIGHT (CONGL)										94235 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND	
SCRANTON EXPLORATION										760227				
WRIGHT										WELL #: 2	RRCID -> 255488	COMPL. DATE 10/18/1980	TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256								
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
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298								
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
-----																
W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438								
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
-----																
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE		94354 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3669 - 3679								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
03	0	355	-0-	355	658	355	2			N	-0-					-0-
04	0	350	-0-	350	1008	350	2			N	-0-					-0-
*05	1310 R	302	-0-	-1008	-0-	302	2			N	-0-					-0-

-----

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

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
12	3100 N	3214	-0-	114	285	3208	2	6	9	N	5			15
01	3100 N	3033	-0-	-67	218	3027	2	6	9	N	5			20
02	2791 X	2573	-0-	-218	-0-	2567	2	6	9	N	5			25
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	N	2			27
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			27
*05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1			28

-----

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	N	10			30
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1882	2	17	9	N	15			45
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	2	11	9	N	10			55
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5			60
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3			63
*05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	2	4	9	N	4			67

-----

WALKER-BUCKLER (CADD) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080  
 EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

12	806 N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-			79
01	744 N	380	-0-	-364	-0-	356	2	24	9	N	22			101
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	818	2	51	9	N	46			147
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	743	2	43	9	N	39	147	1	39
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	720	2	34	9	N	31			70
05	961 N	753	-0-	-208	-0-	719	2	34	9	N	31			101

-----

WALKER-DAVIS (CADD) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

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

-----

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			23
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			23
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3	3	8	23
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	2	8	23
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			23
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			23



WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 2B		RRCID -> 084831		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3926 - 3941		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1054	2	17	9	N	15			41
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	310	2	9	9	N	8			49
02	280 #	279	-0-	-1	-0-	270	2	9	9	N	8			57
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3			60
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5	53	1	12
*05	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	15			27
-----														
WRIGHT, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 132374		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3918 - 3950				
12	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
01	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
02	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03	682 #	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	660 #	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-			-0-
*05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
-----														
PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911				
12	673 R	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3	164	1	121
01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			121
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	8			129
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	277	2	4	9	N	4			133
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	389	2	12	9	N	11			144
*05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10			154
-----														
LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
DENTON EXPLORATION, INC.		216418		WELL #: 1DX		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935		
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-			-0-
-----														
PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: 1 T		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929		
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			7
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			7
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-			7
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			7
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			7
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			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	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	AMT	BALANCE
12	682 #	635	-0-	-47	-0-	613	2	22	9	N	20	31
01	651 #	618	-0-	-33	-0-	586	2	32	9	N	29	60
02	616 #	501	-0-	-115	-0-	481	2	20	9	N	18	78
03	682 #	621	-0-	-61	-0-	601	2	20	9	N	18	96
04	660 #	602	-0-	-58	-0-	581	2	21	9	N	19	115
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	63	178

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4010 - 4020	
M	O	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	AMT	BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	153
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	153
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	153
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	153
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	153
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	153

DAVIS		WELL #:		2B	RRCID ->	180870	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4118 - 4122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS, R. 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064	
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-	-0-
01	3286 X	2392	-0-	-894	-0-	2392	2			N	-0-	-0-
02	2968 X	2224	-0-	-744	-0-	2224	2			N	-0-	-0-
03	2294 X	2251	-0-	-43	-0-	2251	2			N	-0-	-0-
*04	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-	-0-
*05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		WELL #:	1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A
BUCKLER TRUST												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3956 - 4008	
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	14
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-	14
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	14
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	14
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	14
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	14

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "N1"				WELL #: 1	RRCID -> 209226	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 4062	- 4080		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		1178 N	503	-0-	-675	-0-	503 2	N	-0-	-0-	
01		1178 N	777	-0-	-401	-0-	777 2	N	-0-	-0-	
02		812 N	169	-0-	-643	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	-0-	
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	-0-	
*05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	-0-	

LINK "24"				WELL #: 6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4050	- 4070	
12		465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2	N	-0-	-0-
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-	-0-
02		532 N	466	-0-	-66	-0-	466 2	N	-0-	-0-
03		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2	N	-0-	-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-
*05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154		RRCID -> 140736	COMPL. DATE 09/03/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3928	- 3973	
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 3							
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PETEX				659782		RRCID -> 018523	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3942	- 3952	
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 C							
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-	-0-	7
01		1178 N	910	-0-	-268	-0-	910 2	N	-0-	-0-	7
02		1064 N	761	-0-	-303	-0-	761 2	N	-0-	-0-	7
03		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 2	N	-0-	-0-	7
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-	7
*05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-	-0-	7

BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4045	- 4176	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC				016944						
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31

-----														
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)			//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC			//CONT.// 016944											
ALLEN "1045"			WELL #: 1		RRCID -> 261071			COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----														
DELTA OIL & GAS LTD.			213703											
E F 1403			WELL #: 2		RRCID -> 176248			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942			
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			30
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			30
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			30
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			30
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			30
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			30
-----														
MOON RANCH "B"			WELL #: 1		RRCID -> 179316			COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MOON RANCH "C"			WELL #: 1		RRCID -> 182477			COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-			58
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	359	3	1 9	N	1			59
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2 9	N	2			61
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	256	3	2 9	N	2			63
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	258	3	3 9	N	3			66
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	274	3	4 9	N	4			70
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196											
WALKER-BUCKLER			WELL #: 1		RRCID -> 161447			COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026			
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
-----														
GTG OPERATING, LLC			337080											
BLACK BROS.			WELL #: 34BB		RRCID -> 261072			COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990			
12	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	5417	1	3146 2	N	-0-			237
01	4960	X	1800	-0-	-3160	-0-	403	1	1397 2	N	-0-			237
02	4480	X	1652	-0-	-2828	-0-	202	1	1450 2	N	-0-			237
03	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	165	1	4088 2	N	-0-			237
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				N	NO RPT			237
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			237

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080  
 BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-				-0-
01	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-				-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX 659782  
 WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

12	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-				108
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-				108
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-				108
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				108
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-				108
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				108

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-				34
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				34
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				34
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-				34
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-				34
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-				34

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145

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

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4083 - 4190
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	3		Y	-0-		99
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		Y	-0-		99
02	672 N	639	-0-	-33	-0-	639	3		Y	-0-		99
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3		Y	-0-		99
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		Y	-0-	87 1	12
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	703	3	3 9	Y	3		15

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961 - 3968
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1293	2	10 9	N	9		183
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10 9	N	9		192
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8 9	N	7		199
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	2	9 9	N	8		207
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2 9	N	2		209
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1103	2	7 9	N	6		215

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3706 - 3710
12	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2		N	-0-		-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	2		N	-0-		-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
*05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3810 - 3820
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	917	2	226 9	N	205	167 1	117
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	591	2	88 9	N	80		197
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	535	2	112 9	N	102	169 1	130
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	859	2	199 9	N	181	167 1	144
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	938	2	216 9	N	196	171 1	169
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	640	2	321 9	N	292	164 1	297

PARKER ENERGY COMPANY				640154		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3942 - 3880
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782											
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 -	4047	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
-----															
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 -	4058	
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-				-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-				-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-				-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
-----															
THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 -	4076	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT				-0-
-----															
WALSH RANCH WEST				WELL #:	P 3	RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5024 -	5070	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-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		
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
-----											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 245556		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850																	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866																	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
HW OPERATING, LLC		341598														
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890								
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110								
12	DLQ G-10	607	-0-	607	607	607	2	Y	-0-							15
01	DLQ G-10	448	-0-	448	1055	448	2	Y	-0-							15
02	DLQ G-10	387	-0-	387	1442	387	2	Y	-0-							15
03	DLQ G-10	505	-0-	505	1947	505	2	Y	-0-							15
04	2000 N	547	-0-	-1453	494	547	2	Y	-0-							15
*05	1062 N	568	-0-	-494	-0-	568	2	Y	-0-							15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
05	DLQ G-10	-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								
12	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2	Y	-0-							7
01	DLQ G-10	382	-0-	382	841	382	2	Y	-0-							7
02	DLQ G-10	323	-0-	323	1164	323	2	Y	-0-							7
03	DLQ G-10	356	-0-	356	1520	356	2	Y	-0-							7
04	1849 N	329	-0-	-1520	-0-	329	2	Y	-0-							7
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-							7

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 246678		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180								
12	DLQ G-10	642	-0-	642	642	642	2	Y	-0-							7
01	DLQ G-10	748	-0-	748	1390	748	2	Y	-0-							7
02	DLQ G-10	605	-0-	605	1995	605	2	Y	-0-							7
03	DLQ G-10	730	-0-	730	2725	730	2	Y	-0-							7
04	2000 N	655	-0-	-1345	1380	655	2	Y	-0-							7
*05	1924 N	544	-0-	-1380	-0-	544	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 #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	2457		2457	2	Y	-0-		20
01	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	4962		2505	2	Y	-0-		20
02	DLQ	G-10	2277	-0-	2277	7239		2277	2	Y	-0-		20
03	DLQ	G-10	2474	-0-	2474	9713		2474	2	Y	-0-		20
04		2000 N	2401	-0-	401	10114		2401	2	Y	-0-		20
*05		3100 N	2471	-0-	-629	9485		2471	2	Y	-0-		20
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
12	DLQ	G-10	523	-0-	523	523		523	2	Y	-0-		35
01	DLQ	G-10	514	-0-	514	1037		514	2	Y	-0-		35
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	1519		482	2	Y	-0-		35
03	DLQ	G-10	534	-0-	534	2053		534	2	Y	-0-		35
04		2000 N	508	-0-	-1492	561		508	2	Y	-0-		35
*05		1073 N	512	-0-	-561	-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													
12	DLQ	G-10	361	-0-	361	361		361	2	Y	-0-		4
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	533		172	2	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	800		267	2	Y	-0-		4
03	DLQ	G-10	457	-0-	457	1257		457	2	Y	-0-		4
04		2000 N	837	-0-	-1163	94		837	2	Y	-0-		4
*05		525 N	431	-0-	-94	-0-		431	2	Y	-0-		4
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
12	DLQ	G-10	502	-0-	502	502		502	2	Y	-0-		25
01	DLQ	G-10	492	-0-	492	994		492	2	Y	-0-		25
02	DLQ	G-10	431	-0-	431	1425		431	2	Y	-0-		25
03	DLQ	G-10	474	-0-	474	1899		474	2	Y	-0-		25
04		2000 N	456	-0-	-1544	355		456	2	Y	-0-		25
*05		814 N	459	-0-	-355	-0-		459	2	Y	-0-		25
-----													
WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
CASE RESOURCES, LLC 139140													
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	1906	-0-	1906 B	11079		1906	3	N	-0-		-0-
01		0	2368	-0-	2368 B	13447		2368	3	N	-0-		-0-
02		2240	1589	-0-	-651 B	12796		1589	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 12796												
03		2480	2447	-0-	-33 B	12763		2447	3	N	-0-		-0-
04		2400	650	-0-	-1750 B	11013		650	3	N	-0-		-0-
05		2356	121	-0-	-2235 B	8778		121	3	N	-0-		-0-
-----													
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222													
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	911				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	27	-0-	27 B	938		27	3	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	938				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 938												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	938				N	-0-		-0-
*04		938 R	-0-	-0-	-938 B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)  
FORTUNA EXPLORATION, INC.  
RANCH EIGHT

95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
278703  
WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

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

WATSON (CADD0)  
G & F OIL, INC.  
EUBANKS "A"

95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
292000  
WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

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

WATTS (GARDNER SAND)  
CAMPANA PETROLEUM COMPANY  
HELM "A"

95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
127700  
WELL #: RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/25/2019

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.  
BURWICK, WILLIE -A-

868730  
WELL #: 2 RRCID -> 288614 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600

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
12		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01		124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

3 S PRODUCTION, INC.  
JONES, MARY -A-

953796  
WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252										
FAMBROUGH CARL		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 1852 - 0		
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928		PERF. N/A		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBROUGH CARL		WELL #: 3		RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930		PERF. N/A		
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1838 - 1934		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC		743194										
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935		PERF. N/A		
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
STOKER, I.A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 2414 - 2420				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
SAFARI RESOURCES, LLC		743194														
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970		PERF. 1810 - 1866						
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SEELY OIL COMPANY		763148														
CRUDGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3776 - 3780						
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	382	1	99	2		N	-0-				-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	99	1	130	2		N	-0-				-0-
02	364 N	210	-0-	-154	-0-	96	1	114	2		N	-0-				-0-
03	403 N	223	-0-	-180	-0-	99	1	124	2		N	-0-				-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	166	2		N	-0-				-0-
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	99	1	175	2		N	-0-				-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800		PERF. 550 - 800						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039		PERF. 3976 - 4004						
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-				-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-				-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-				-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-				-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-				-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-				-0-

CC OIL & GAS		140617						CNTY: STEPHENS								
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030						
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				N	-0-				26
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				N	-0-				26
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-				26
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-				26
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-				26
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3				N	-0-				26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.// 95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS		//CONT.// 140617										
MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987			TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095			
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
12		120 N	120	-0-	-0-	114 3		6 9	N	5		300
01		128 N	128	-0-	-0-	124 3		4 9	N	4		304
02		128 N	128	-0-	-0-	125 3		3 9	N	3		307
03		127 N	127	-0-	-0-	124 3		3 9	N	3		310
04		144 N	144	-0-	-0-	138 3		6 9	N	5		315
05		155 N	116	-0-	-39	115 3		1 9	N	1		316
-----												
PARKS, RHONE INC.		641520		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940			
12		4216 X	4076	-0-	-140	4076 2			N	-0-		60
01		4216 X	3467	-0-	-749	3467 2			N	-0-		60
02		3808 X	3747	-0-	-61	3747 2			N	-0-		60
03		4216 X	4101	-0-	-115	4101 2			N	-0-		60
04		4020 X	3991	-0-	-29	3991 2			N	-0-		60
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154				N	NO RPT		60
-----												
SEELY OIL COMPANY		763148		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
CRUDGINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938			
12		3087 N	3087	-0-	-0-	3087 2			N	-0-		-0-
01		1051 N	1051	-0-	-0-	1051 2			N	-0-		-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	926 2			N	-0-		-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	1005 2			N	-0-		-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	1341 2			N	-0-		-0-
*05		1414 N	1414	-0-	-0-	1414 2			N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAZDA "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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			
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SATTEWHITE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073			
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714 - 3798
HICKS												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
-----												
WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452
AREY UNIT												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566
NEAL UNIT												
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
-----												
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
CARTER												
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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												
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
02	504 N	371	-0-	-133	-0-	371	2	N	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	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.												
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WEATHERFORD (STRAWN)		//CONT.//		95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	077283	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2740 - 2750
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	48 1	197 2	N	-0-			-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	64 1	197 2	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	N	-0-			-0-
03	248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	64 1	192 2	N	-0-			-0-
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	5 1	157 2	N	-0-			-0-
-----												
MONCRIEF RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2682 - 2692
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	28 1	111 2	N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	35 1	106 2	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	7 1	110 2	N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	51 1	151 2	N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	4 1	113 2	N	-0-			-0-
-----												
WEATHERFORD (STRAWN A)				95583 681	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084204	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	2753 - 2760
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
WEATHERFORD, SE. (1900)				95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
JOHNSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	107438	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	1981 - 1991
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
RYDEL, A. C., JR.				739831								
BOWMAN-RYDEL		WELL #:		2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1513 - 1518
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-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

12	14B2 EXT	834	-0-	834	B	3137	90	1	744	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	664	-0-	664	B	3801	69	1	595	2	N	-0-			-0-
02	220	487	-0-	267	B	4068	53	1	434	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4068															
03	0	757	-0-	757	B	4825	76	1	681	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	783	-0-	-2217	B	2608	107	1	676	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	756	-0-	-2344	B	264	85	1	671	2	N	-0-			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592  
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

12	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-				-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-				-0-
02	224 N	164	-0-	-60	B	-0-	164	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-				-0-
04	390 N	302	-0-	-88	B	-0-	302	2		N	-0-				-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-				-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	101	1	41	2	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	109	1	33	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-				-0-
04	150 N	104	-0-	-46	B	-0-	104	2		N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 O'CONNOR, T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022																

RKW OPERATING LLC 714311  
 HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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-

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

12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	26	1	215	2	N	-0-				2
01	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	25	1	216	2	N	-0-				2
02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	23	1	189	2	N	-0-				2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	24	1	217	2	N	-0-				2
04	240 N	222	-0-	-18	B	-0-	30	1	192	2	N	-0-				2
*05	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	31	1	240	2	N	-0-				2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	18	1	148	2	N	-0-				-0-
01	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	16	1	138	2	N	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	15	1	127	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	16	1	148	2	N	-0-				-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	22	1	142	2	N	-0-				-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	19	1	147	2	N	-0-				-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889									
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	32 1	267 2	N	-0-		13
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	31 1	268 2	N	-0-		13
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	30 1	250 2	N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	30 1	272 2	N	-0-		13
04	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	40 1	255 2	N	-0-		13
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	35 1	272 2	N	-0-		13
-----											
WITHERSPOON, T. R.		WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
-----											
OXXN PLUMLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152			
12	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2		N	-0-		-0-
01	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2		N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEEDON (MARBLE FALLS)		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
WINN, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 128863		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360			
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		5
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-		5
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		5
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		5
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		5
-----											
WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392			
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	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
-----												
WEED VALLEY (900)		//CONT.//		95827 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
LINDLEY, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF.	705 - 735
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----												
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787 - 2833
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
-----												
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 - 2716
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
-----												
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL NAME		CONT.	WELL #	ASSOCIATED	EXEMPT	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY		
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	239726									
RUSSELL-BALLARD			WELL #:	1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEILLAN (STRAWN)			95933 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PARKER		
OXXN			630579									
FORD			WELL #:	1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELDON (CONGLOMERATE)			96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: PALO PINTO		
BLACK BANDANA LLC			072506									
HINKSON			WELL #:	1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4179 - 4197	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-		50
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-		50
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-		50
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-		50
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-		50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50
HINKSON			WELL #:	1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4126 - 4172	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		15
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1 9	Y	-1		16
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-		16
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-		16
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-		16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		16
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
TESCO			WELL #:	7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048	
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	3		N	-0-		-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-		-0-
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156	3		N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
WELDON, J. K.			WELL #:	1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

-----																
WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791												
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
-----																
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				
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-				-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3	1	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	52	16	1	35	3	Y	-0-				-0-
04	162	N	110	-0-	-52	-0-	76	1	34	3	Y	-0-				-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
EL RENO ENERGY, LLC				250571												
COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 - 4569				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
-----																
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							CNTY: PARKER					
CLEMENS		WELL #:		1	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5170 - 5176				
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							CNTY: PARKER					
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4908 - 5405				
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-				-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-				-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4287 - 5427				
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-				71
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-				71
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				71
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				71
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				71
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
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

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
ATOKA OPERATING, INC. 036606  
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

M	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
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-			-0-
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-			-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	674	2			N	-0-			-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-			-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-			-0-
*05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	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

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
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			60
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			60
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			60
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			60
04	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3			N	-0-			60
05	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1097	3	132	9	N	120	153	1	27

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 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
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

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
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	89	1	143	3	Y	-0-			20
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	82	1	188	3	Y	-0-			20
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	107	1	231	3	Y	-0-			20
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	100	1	216	3	Y	-0-			20
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	101	1	191	3	Y	-0-			20
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			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		
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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
POWELL, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987				TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4172 - 4238		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980				TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4046 - 4116		
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	289	1	466	3	Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	209	1	477	3	Y	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	208	1	450	3	Y	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	241	1	522	3	Y	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	276	1	521	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITTLES (CADD0)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.		901174								TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850		
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985								
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-			35
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-			35
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-			35
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			35
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20			55
*05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			55

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS		569683								TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1432 - 1444		
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WILBAR		569683								TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1368 - 1376		
WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683									
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1671 - 1718		
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1708 - 1715		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4056		
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	1	1	2	N	-0-		73
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	93	1	1	2	N	-0-		73
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-		73
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	N	-0-		73
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	-0-		73
*05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	2	N	-0-		73
-----													
WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3585 - 3640		
12	775 #	753	-0-	-22	-0-	81	1	672	2	N	-0-		-0-
01	775 #	723	-0-	-52	-0-	74	1	649	2	N	-0-		-0-
02	700 #	633	-0-	-67	-0-	68	1	565	2	N	-0-		-0-
03	775 #	678	-0-	-97	-0-	68	1	610	2	N	-0-		-0-
04	750 #	666	-0-	-84	-0-	91	1	575	2	N	-0-		-0-
05	744 #	717	-0-	-27	-0-	81	1	636	2	N	-0-		-0-
-----													
WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	122946	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4065 - 4077		
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	225	3	23	9	N	21		91
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	387	3	12	9	N	11		102
*01	3100 N	3253	-0-	153	153	3236	3	17	9	N	15		117
*02	699 N	546	-0-	-153	-0-	533	3	13	9	N	12		129
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	796	3	28	9	N	25		154
*04	720	818	-0-	98	98	796	3	22	9	N	20		174
05	744	1029	-0-	285	383	1018	3	11	9	N	10	165 1	19

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.		448810							
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014	
M	O	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
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851							
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198	
12	899 #	830	-0-	-69	-0-	830 2	Y	-0-	-0-
01	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	Y	-0-	-0-
02	784 #	475	-0-	-309	-0-	475 2	Y	-0-	-0-
03	868 #	603	-0-	-265	-0-	603 2	Y	-0-	-0-
04	990 #	681	-0-	-309	-0-	681 2	Y	-0-	-0-
05	1023 #	757	-0-	-266	-0-	757 2	Y	-0-	-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097	
12	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-	32
01	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	Y	-0-	32
02	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	Y	-0-	32
03	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	Y	-0-	32
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	Y	-0-	32
*05	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	Y	-0-	32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198	
12	1581 #	1015	-0-	-566	-0-	1015 2	N	-0-	4
01	1581 #	788	-0-	-793	-0-	788 2	N	-0-	4
02	1428 #	584	-0-	-844	-0-	584 2	N	-0-	4
03	1581 #	1482	-0-	-99	-0-	1482 2	N	-0-	4
04	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-	4
*05	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-	4

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091	
12	248 #	104	-0-	-144	-0-	104 2	N	-0-	-0-
01	341 #	58	-0-	-283	-0-	58 2	N	-0-	-0-
02	308 #	117	-0-	-191	-0-	117 2	N	-0-	-0-
03	341 #	155	-0-	-186	-0-	155 2	N	-0-	-0-
04	330 #	126	-0-	-204	-0-	126 2	N	-0-	-0-
*05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
STOVER				WELL #:	2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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-
-----													
GARMS -A-				WELL #:	1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
GARMS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-		-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-		-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-		-0-
03	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-		-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-		-0-
05	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-		-0-
-----													
ALLEN, E. A.				WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820
12	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-		4
01	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-		4
02	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-		4
03	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-		4
04	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-		4
05	1829 #	1797	-0-	-32	-0-	1797	3			N	-0-		4
-----													
GARMS-LEATHWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
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
-----													
STOVER, DON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
STOVER, DON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-		7
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-		7
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-		7
03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-		7
04	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-		7
*05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	879	3	36	9	N	33	38 1	2

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
WILLIE MAE (2ND CONGL)				97655 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STERLING OIL AND GAS				818896										
SLEMMONS, HAROLD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094300	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL DEPTH	4028	PERF.	3711 - 3716		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	928 - 946		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	095817	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3658 - 3668		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
G & F OIL, INC.		292000									
EKDAHL		WELL #: 1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939			
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
D.J. & T. ENERGY		196227									
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324									
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414			
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
02	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2	N	-0-		-0-
03	496 N	121	-0-	-375	-0-	121	2	N	-0-		-0-
04	480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2	N	-0-		-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412			
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2	Y	-0-		24
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2	Y	-0-		24
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2	Y	-0-		24
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		24
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		24
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2	Y	-0-		24
DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458			
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	Y	-0-		17
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2	Y	-0-		17
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2	Y	-0-		17
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		17
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	Y	-0-		17
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	Y	-0-		17
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
WINDHAM, J. D.		WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		97930 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD						
DAHAB ENERGY INC.		197200												
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #: 1		RRCID -> 126159		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3154 - 3192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC		310382		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD						
DAVIS ESTATE "80"		WELL #: 1		RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 3918		PERF. 3156 - 3158				
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 1			N	-0-			111
01	10 N	5	-0-	-5	B	-0-	5 1			N	-0-			111
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 1			N	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 1			N	-0-			111
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 1			N	-0-			111
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			111

WINDHAM, WEST (3400)		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462												
DAVIS "B"		WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3420 - 3438				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	2			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

DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	2			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

DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416				
12	T. A.	505	-0-	505		1530	492 2	13 9	Y	12				131
01	2071 R	541	-0-	-1530		-0-	524 2	17 9	Y	15				146
02	476 #	465	-0-	-11		-0-	453 2	12 9	Y	11				157
03	527 #	470	-0-	-57		-0-	453 2	17 9	Y	15				172
04	510 #	494	-0-	-16		-0-	483 2	11 9	Y	10				182
05	527 #	401	-0-	-126		-0-	393 2	8 9	Y	7				189

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430				
12	T. A.	517	-0-	517		1543	517 2		Y	-0-				3
01	2047 R	504	-0-	-1543		-0-	504 2		Y	-0-				3
02	476 #	457	-0-	-19		-0-	455 2	2 9	Y	2				5
03	527 #	455	-0-	-72		-0-	455 2		Y	-0-				5
04	510 #	501	-0-	-9		-0-	501 2		Y	-0-				5
05	527 #	498	-0-	-29		-0-	498 2		Y	-0-				5



WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3412 - 3426	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	T. A.	517	-0-	517	-0-	517	2			Y	-0-		3
01	2047 R	504	-0-	-1543	-0-	504	2			Y	-0-		3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	2		5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-		5
04	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-		5
05	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-		5
-----													
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		4011 PERF. 3400 - 3406			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
-----													
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3416 - 3431			
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-		-0-
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-		-0-
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-		-0-
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	450	-0-	450	938	450	2			Y	-0-		-0-
-----													
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3420 - 3440			
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-		-0-
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-		-0-
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	570	2			Y	-0-		-0-
03	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	563	-0-	563	1173	563	2			Y	-0-		-0-
-----													
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 3409 - 4766			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 3418 - 3434			
12	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-		3
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-		3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	2		5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-		5
04	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-		5
05	DLQ G-10	498	-0-	498	999	498	2			Y	-0-		5
-----													
DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH		3556 PERF. 3430 - 3450			
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-		-0-
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-		-0-
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	570	2			Y	-0-		-0-
03	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	563	-0-	563	1173	563	2			Y	-0-		-0-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750												
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421				
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WINSLOW (CADD)				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				
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	165	2	95	9	N	86	165	1			141
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	737	2	108	9	N	98					239
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	N	70	171	1			138
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	671	2	119	9	N	108	173	1			73
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	553	2	116	9	N	105					178
*05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	736	2	141	9	N	128	165	1			141
-----																
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				
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	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				
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5 N NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BKV BARNETT, LLC 072504  
 VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

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
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-				-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

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

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

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

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

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
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	306	2	10	9	N	9				129
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	256	2	12	9	N	11				140
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	261	2	18	9	N	16				156
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	320	2	24	9	N	22	1	8		177
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	227	2	4	9	N	4				181
05	310 N	92	-0-	-218	-0-	84	2	8	9	N	7	161	1	1 8	26

BLACK BANDANA LLC 072506  
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

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
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-				12
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-				12
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-				12
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-				12
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-				12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	461	-0-	-190	-0-	435 2	26 9	N	24			34
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	913 2	25 9	N	23	47 1		10
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903 2	22 9	N	20			30
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1014 2	25 9	N	23			53
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	987 2	18 9	N	16	49 1		20
*05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2546 2	26 9	N	24	9 1		35

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

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

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

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

12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-			-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 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 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
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	146 3		N	-0-		-0-
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-		-0-
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3		N	-0-		-0-
05		155 N	59	-0-	-96	-0-	59 3		N	-0-		-0-
-----												
FULFER, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	018571	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018572	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231 - 3346	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID ->	018574	COMPL. DATE	04/11/1960	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132 - 3172	
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
-----												
KEMP, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	018576	COMPL. DATE	03/11/1960	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216 - 3257	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-		-0-
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	82 3		N	-0-		-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
*05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
-----												
MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018580	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224 - 3300	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62 3		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	56	-0-	56	118	56 3		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	60	-0-	60	178	60 3		N	-0-		-0-
*05		281 X	103	-0-	-178	-0-	103 3		N	-0-		-0-
-----												
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018581	COMPL. DATE	03/30/1960	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 - 3193	
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3		N	-0-		-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC PARTEN, L. F.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
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
RUSSELL, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018582	COMPL. DATE 04/05/1960	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3241	-		3298						
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3167	-		3233						
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590	COMPL. DATE 06/15/1960	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3119	-		3168						
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 3308	PERF. 3228	-		3264						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592	COMPL. DATE 06/15/1960	TOTAL DEPTH 3336	PERF. 3197	-		3311						
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594	COMPL. DATE 12/20/1961	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3175	-		3189						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613	COMPL. DATE 05/04/1929	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3138	-		3155						
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335	
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
12	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	187	56 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187		N	-0-			-0-
03	187 X	-0-	-0-	-187	-0-		N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
-----											
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-			-0-
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3	N	-0-			-0-
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3	N	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
-----											
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A	
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-			-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
-----											
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
-----											
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
-----											
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3			N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3			N	-0-			-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-		210 3			N	-0-			-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-		177 3			N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3			N	-0-			-0-
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 3			N	-0-			-0-
-----														
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289				
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-		32 3			N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-		4 3			N	-0-			-0-
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 3			N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282				
12	124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3			N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-		112 3			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-		90 3			N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-		111 3			N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-		95 3			N	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3			N	-0-			-0-
-----														
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402				
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		90 3			N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-		80 3			N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 3			N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 3			N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-			-0-
-----														
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221				
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3			N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-		108 3			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-		90 3			N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-		95 3			N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3			N	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3			N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325				
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 3			N	-0-			-0-
01	248 N	51	-0-	-197	-0-		51 3			N	-0-			-0-
02	224 N	39	-0-	-185	-0-		39 3			N	-0-			-0-
03	248 N	32	-0-	-216	-0-		32 3			N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3			N	-0-			-0-
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 3			N	-0-			-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266				
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
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			-0-
01		465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3	N	-0-			-0-
02		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3	N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
04		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3	N	-0-			-0-
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3	N	-0-			-0-
-----												
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290				
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-			-0-
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	169 3	N	-0-			-0-
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
*05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
-----												
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337				
12		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3	N	-0-			-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3	N	-0-			-0-
*05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096472		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247				
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			-0-
-----												
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 098137		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329				
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-			-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
*05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-			-0-
-----												
MILLER OPERATING COMPANY LLC		568561		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265				
BARTON, E. M.		WELL #: 2										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)										//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC										//CONT.// 568561									
CARY, W. B.										WELL #: 1		RRCID -> 018597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	H15	VIOL	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			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		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-				
-----																			
EVATT, J. V.										WELL #: 1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
MAULDIN, C. D.										WELL #: 1		RRCID -> 018604		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
MORING, J. B.										WELL #: 1		RRCID -> 018606		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		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-				
-----																			
MORING, J. B.										WELL #: 2		RRCID -> 018607		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		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-				
-----																			
SMITH, J. E., -D-										WELL #: 1		RRCID -> 018609		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		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-				

-----																
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH																
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561																
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361																
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
-----																
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		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-				
-----																
SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225																
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		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-				
-----																
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
MILLS, JAY 569255																
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022																
-----																
MINGUS OIL & GAS 569683																
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	018619	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		WELL #:		3	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274 - 3296
12	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-	-0-
01	6200 X	6101	-0-	-99	-0-	6101	2		N	-0-	-0-
02	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-	-0-
03	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7311	2	14 9	N	13	13
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-	13
*05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6322	2	28 9	N	25	38
-----											
STEWART CONTRACT SERVICES		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	121
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	121
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2		N	-0-	121
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	121
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	121
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2		N	-0-	121
-----											
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		99142 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
PENDRAGON OIL CO.		651162								
PIERCE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 147521		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354		
M	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
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3	N	-0-		-0-
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 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		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784					
M	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
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			30
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			30
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			30
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			30
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			30
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			30
-----														
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878					
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
-----														
STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542					
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
-----														
GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
-----														
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					
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2			37
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4			41
02	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-			41
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			41
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			41
*05	3100 N	3525	-0-	425	425	3523	2	2	9	N	2			43

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
BUCKLER WALKER B		WELL #: 4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 4564 - 0	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-

ZOURETTTE (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	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
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	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	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	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	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608								
PIERSON		WELL #:		2	RRCID ->	094704	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2722 - 2728
M	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
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	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								
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2734 - 2744
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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:		4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2762 - 2766
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
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	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
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
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	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
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
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-