

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.		474070													
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284													
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
REDWOOD OPERATING, INC.				697137												
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A								
M	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: BROWN									
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: BROWN									
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: BROWN									
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: BROWN									
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1164 - 1172	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF. 1200 - 1234	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1210 - 1250	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1193 - 1201	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCNURLEN		WELL #:		101	RRCID ->	132946	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1136 - 1144	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCNURLEN		WELL #:		103	RRCID ->	132947	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1311	PERF. 1168 - 1218	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		19	RRCID ->	134846	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	1308	PERF. 1197 - 1244	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	1372	PERF. 1230 - 1288	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
		WELL #:	2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255 - 3274							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11					N	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11					N	-0-					70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11					N	-0-					70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11					N	-0-					70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11					N	-0-					70
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		11					N	NO RPT					70

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	7	RRCID ->	086874	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3421 - 3427
06		360 #	189	-0-	-171	-0-	11 1	178 2	N	-0-	73
07		372 #	304	-0-	-68	-0-	17 1	287 2	N	-0-	73
08		372 #	265	-0-	-107	-0-	15 1	250 2	N	-0-	73
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	73
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	73
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427
06		430 R	430	-0-	-0-	-0-	24 1	406 2	N	-0-	37	
07		479 R	479	-0-	-0-	-0-	27 1	452 2	N	-0-	37	
08		457 R	457	-0-	-0-	-0-	26 1	431 2	N	-0-	37	
09		472 R	472	-0-	-0-	-0-	27 1	445 2	N	-0-	37	
10		458 R	458	-0-	-0-	-0-	26 1	432 2	N	-0-	37	
11		390 #	311	-0-	-79	-0-	18 1	293 2	N	-0-	37	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL		817555		9 L		RRCID ->		093854	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3476 - 3483
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	119451	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3402 - 3480
06		930 #	923	-0-	-7	-0-	68 1	855 3	N	-0-	-0-	
07		987 R	987	-0-	-0-	-0-	74 1	913 3	N	-0-	-0-	
08		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	75 1	937 3	N	-0-	-0-	
09		937 R	937	-0-	-0-	-0-	66 1	871 3	N	-0-	-0-	
10		992 #	862	-0-	-130	-0-	63 1	799 3	N	-0-	-0-	
11		960 #	838	-0-	-122	-0-	59 1	779 3	N	-0-	-0-	

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. EAGLES NEST		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	167090	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	3690 - 3699
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	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		
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, J. R.				1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF. 4390 - 4406		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
11	T. A.	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

ALBANY (CADDO) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 CASEY "33-R" WELL #: 1 RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 4410

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019 - P/A 06/20/19

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2019														

ALBANY, S. (ATOKA 4400)				01129 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.				881442										
VALDEZ		WELL #:			RRCID ->	175653	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4467 - 4473		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019														

ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
P.I.D. DRILLING INC				631265										
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID ->	186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4513 - 4578		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620										
MCFARLAND		WELL #: C		1	RRCID ->	272945	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6020 - 6090		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BKV BARNETT, LLC				072504				CNTY: PARKER						
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880		
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	3	1	1242	2	Y	-0-		-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALED0, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		354655								
WELL #:		1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALED0, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM		712148								
WELL #:		1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) DP2, LLC		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
ELLIOTT, R. B.		227762								
WELL #:		1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALFRED-DONNELL (CADD0) PETEX		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DONNELL, A. D.		659782								
WELL #:		1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 4335		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TXL-A		01702 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		227762								
WELL #:		2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALLEN (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C.		01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		088563								
WELL #:		2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
ALLEN (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GAILLEY,N.C."A"ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	1999 - 2060
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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
06	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-			N	422	335	1	464
07	4278 #	1662	-0-	-2616	-0-	1518	2	144	9	131	331	264
08	4278 #	3721	-0-	-557	-0-	3506	2	215	9	195	330	129
09	3960 #	1940	-0-	-2020	-0-	1513	2	427	9	388	350	167
10	5091 R	5091	-0-	-0-	-0-	4609	2	482	9	438	352	253
*11	5121 R	5121	-0-	-0-	-0-	4597	2	524	9	476	345	384
-----												
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
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		38
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		38
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		38
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		38
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		38
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		38
-----												
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111 - 3337
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		44
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		44
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		44
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		44
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		44
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		44
-----												
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557 - 3562
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		63
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		63
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		63
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		63
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		63
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
06	14B DENY	337	-0-	337	-0-	603	337	2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	498	-0-	498	-0-	1101	498	2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	319	-0-	319	-0-	1420	319	2		N	-0-	-0-
09	750	206	-0-	-544	-0-	876	206	2		N	-0-	-0-
10	1035	159	-0-	-876	-0-	159	2		N	-0-		-0-
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	2		N	-0-		-0-



-----													
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	
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
-----													
06		14B DENY	337	-0-	337	602	337 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	497	-0-	497	1099	497 2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	320	-0-	320	1419	320 2		N	-0-			-0-
09		750	206	-0-	-544	875	206 2		N	-0-			-0-
10		1034	159	-0-	-875	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11		240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2		N	-0-			-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 127910			COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3448 - 3462	
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			21
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			21
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			21
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			21
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			21
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID -> 157968			COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1279 - 1283	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC				518499									
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID -> 147500			COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4618 - 4636	
06		600 N	240	-0-	-360	-0-	240 2		N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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	
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K-M OIL COMPANY, INC.		448857		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103		
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
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		WELL #: 3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3356 - 3372		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			12
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			12
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			12
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			12
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			12
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			12
HANVEY-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3397 - 3406				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586  
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			105
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			105
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			105
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			105
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			105
*11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-

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

06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-			-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161 3	13 9	N	12			40
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	157 3	13 9	N	12			52
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	157 3	7 9	N	6			58
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	150 3	10 9	N	9			67
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149 3	14 9	N	13			80
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	138 3	30 9	N	27			107

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATWELL (LAKE SAND)		04321 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES HUTCHINS		465526										
		WELL #:	1	RRCID ->	135798	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 3518 - 3538		
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX GENTRY "23"		659782										
		WELL #:	1	RRCID ->	240708	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3908 - 3914		
06	44	N	44	-0-	-0-	44	2	N	-0-			18
07	124	N	14	-0-	-110	14	2	N	-0-			18
08	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-			18
09	61	N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-			18
10	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			18
*11	173	N	173	-0-	-0-	173	2	N	-0-			18

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
		681468										
		WELL #:	1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 3876 - 3890		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROPP, WILLIAM D. PROPP		681468										
		WELL #:	1	RRCID ->	138525	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 2992 - 3005		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		058851										
		WELL #:	1	RRCID ->	237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2889 - 2901		
06	39	R	39	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
08	55	R	55	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*11	38	R	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SPENCE		058851										
		WELL #:	1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544  
 ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			23
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			23
08	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			23
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			23
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			23
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			23

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

06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			35
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			35
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			35
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			35
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			35
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			35

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

06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			16
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			16
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			16
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			16
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			16
*11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			16

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

06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			5
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			5
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			5
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			5
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			5
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			5

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

06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

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

06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					21
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					21
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					21
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					21
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					21
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					21

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

06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					6
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					6
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					6
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					6
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					6
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6

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

06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					7
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					7
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					7
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					7
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					7

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					21
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					21
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					21
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					21
10	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21
*11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190						
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2789 - 2794
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3	Y	-0-		17
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		17
08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-		17
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3	Y	-0-		17
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		17
*11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		17
-----										
LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2817 - 2825
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3	Y	-0-		17
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-		17
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-		17
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		17
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-		17
*11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		17
-----										
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2786 - 2798
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		2
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		2
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		2
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		2
10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		2
*11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		2
-----										
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2837 - 2842
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		23
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		23
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		23
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		23
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		23
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-		23
-----										
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960 PERF. 2877 - 2897
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		4
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		4
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		4
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		4
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		4
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3	N	-0-		4
-----										
PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2799 - 2820
06	360 #	246	-0-	-114	-0-	246 3	N	-0-		10
07	372 #	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		10
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-		10
09	360 #	301	-0-	-59	-0-	301 3	N	-0-		10
10	372 #	41	-0-	-331	-0-	41 3	N	-0-		10
11	360 #	29	-0-	-331	-0-	29 3	N	-0-		10
-----										
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922 PERF. 2762 - 2766
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3	Y	-0-		1
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-		1
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-		1
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	Y	-0-		1
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	Y	-0-		1
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3	Y	-0-		1

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B						CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798					
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					5
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					5
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					5
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					5
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					5
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					5
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768					
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*11	761 R	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804					
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847					
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780					
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
-----																	
RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800					
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
-----																	
RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2806 - 2814					
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	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

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
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-			-0-

-----  
 MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-

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

06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-

-----  
 CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-			-0-
10		310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3	N	-0-			-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-			-0-

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

06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	2166 - 2180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2154 - 2161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331 - 2339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										
-----												
B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE		
SCRANTON EXPLORATION		760227										
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2735 - 2738
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	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
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			19
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			19
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			19
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			19
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			19
11	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
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			226
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			226
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			226

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486								
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142	
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
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	67	3	17	9	N	15	332
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	332
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	332
-----												
GRAGG, P. K.				WELL #:	1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	235
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	235
-----												
GRAGG, DENO				WELL #:	2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
-----												
BLACK BANDANA LLC				WELL #:	072506	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034
NEWMAN, GRAGG				2								
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-	22
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-	22
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-	22
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-	22
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-	22
*11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-	22
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.				WELL #:	387991	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
GRAGG NORTH				3								
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-	14
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	14
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	14
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-	14
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-	14
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-	14
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC				WELL #:	427406	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929
LANDAR				3								
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3906 - 3912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-			-0-
-----												
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3974 - 3984
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-			-0-
-----												
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
-----												
PICK OIL & GAS, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	112 1	357 2	N	-0-			3
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	88 1	322 2	N	-0-			3
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	97 1	336 2	N	-0-			3
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	108 1	314 2	N	-0-			3
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	106 1	370 2	N	-0-			3
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93 1	297 2	N	-0-			3
-----												
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3852 - 3859
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	75 1	241 2	N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	105 1	386 2	N	-0-			-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	96 1	331 2	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	79 1	229 2	N	-0-			-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	87 1	303 2	N	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	94 1	297 2	N	-0-			-0-
-----												
PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			18
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			18
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			18
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			18
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			18
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2		N	-0-			18

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016	
M	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		1470 N	948	-0-	-522	-0-	948 2		N	-0-		2
07		1519 N	1017	-0-	-502	-0-	1017 2		N	-0-		2
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		2
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		2
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		2
11		1020 N	983	-0-	-37	-0-	983 2		N	-0-		2
-----												
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180	
06		420 N	348	-0-	-72	-0-	348 2		N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-		-0-
11		420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2		N	-0-		-0-
-----												
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247	
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		18
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		18
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		18
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		18
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2		N	-0-		18
11		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-		18
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
06		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3		N	-0-		-0-
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-		-0-
08		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3		N	-0-		-0-
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	587 3	19 9	N	17		17
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		N	-0-		17
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		17
-----												
BANKLINE-EVANS LAKE		WELL #:		05452 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		66
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		66
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		66
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		66
*10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		66
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		66
-----												
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		137
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		137
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		137
*09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		137
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		137
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		87
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		87
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		87
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		87
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		87
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455			
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		52
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		52
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		52
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		52
*10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		52
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486			
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214 3	N	-0-		-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-

PETEX		659782		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563			
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1									
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		61
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		61
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		61
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		61
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		61
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A			
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 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			
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54 3	N	-0-		37
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101 3	2 9 N	2		39
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80 3	2 9 N	2		41
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		41
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		41
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	67 3	1 9 N	1		42

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025									
DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-			29
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3 9	N	3		32
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2 9	N	2		34
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		34
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-		34
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	3	1 9	N	1		35
-----													
DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275			
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-			29
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3 9	N	3		32
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2 9	N	2		34
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		34
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-		34
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	65	3	1 9	N	1		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			
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
11	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									
WOOD,ELMA		WELL #:		2		RRCID -> 120634		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239			
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283			
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	92	3	17 9	N	15		73
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15 9	N	14		87
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3 9	N	3		90
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	87	3	29 9	N	26		116
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	82	3	33 9	N	30		146
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	3	29 9	N	26		172
-----													
BARON LIME (1200)				05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ELDERS, WAYNE				247525									
CORNELISON		WELL #:		1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
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											
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
-----											
WILKINSON, C.W.		288517		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
		WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019			
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	303 3		N	-0-		-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
09	390 N	117	-0-	-273	-0-	117 3		N	-0-		-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-		-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3		N	-0-		-0-
-----											
BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141	
MCLEOD											
06	3763 R	2152	-0-	-1611	-0-	2152 2		N	-0-		-0-
07	2666 #	1707	-0-	-959	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
08	2666 #	929	-0-	-1737	-0-	929 2		N	-0-		-0-
09	2400 #	88	-0-	-2312	-0-	88 2		N	-0-		-0-
10	2294 #	1304	-0-	-990	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
11	2160 #	782	-0-	-1378	-0-	782 2		N	-0-		-0-
-----											
BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE		931621		WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440	
ROBERT HORNE 'A'											
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
HUNTER, THALIA		419221		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200	
BEALL, J.H.											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004									

REEDY, G. A.		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY		739150							
GRANT		WELL #:		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
06	508 X	81	-0-	-427	-0-	2 1	79 2	N	-0-
07	14B DENY	89	-0-	89	89	3 1	86 2	N	-0-
08	14B DENY	105	-0-	105	194	2 1	103 2	N	-0-
09	14B DENY	91	-0-	91	285	3 1	88 2	N	-0-
*10	388 N	103	-0-	-285	-0-	3 1	100 2	N	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 2	N	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A	
06	576 X	114	-0-	-462	-0-	2 1	112 2	N	-0-
07	14B DENY	117	-0-	117	117	4 1	113 2	N	-0-
08	14B DENY	117	-0-	117	234	3 1	114 2	N	-0-
09	14B DENY	112	-0-	112	346	3 1	109 2	N	-0-
*10	464 N	118	-0-	-346	-0-	3 1	115 2	N	-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	N	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546	
06	1036 X	176	-0-	-860	-0-	5 1	171 2	N	-0-
07	14B DENY	211	-0-	211	211	6 1	205 2	N	-0-
08	14B DENY	218	-0-	218	429	6 1	212 2	N	-0-
09	14B DENY	211	-0-	211	640	6 1	205 2	N	-0-
*10	861 N	221	-0-	-640	-0-	6 1	215 2	N	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	N	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150											
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452					
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
06	407 X	-0-	-0-	-407	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			-0-
*10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCRANTON EXPLORATION		760227											
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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					
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
11	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					
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965											
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A					
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
-----													
WATSON OIL & GAS, INC.		901174											
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A					
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
BIBBY, A. E.		068957		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730			
BIBBY		WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730			
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC.		273966		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492			
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-					4
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-					4
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-					4
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-					4
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					4
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT					4

HUDDLESTON, H. J.		236645		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516			
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-					-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-					-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, B. N.		409131		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584			
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-					-0-
07	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2	N	-0-					-0-
08	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2	N	-0-					-0-
09	210 #	126	-0-	-84	-0-	126	2	N	-0-					-0-
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-					-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT					-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785			
HARBIN, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		727054		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612			
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
*08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
*09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
*10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
11		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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65

-----

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-

-----

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

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----

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

06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-			-0-
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			-0-
09		960 N	738	-0-	-222	-0-	738 2	N	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
11		840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2	N	-0-			-0-

-----

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

06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-			-0-

BELDLING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2	RRCID ->	107039	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	4347	PERF.	3826 - 3830	
M	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
06	600 N	537	-0-	-63	-0-		537 2		N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23	-0-		566 2		N	-0-			-0-
08	589 N	520	-0-	-69	-0-		520 2		N	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 2		N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 2		N	-0-			-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 2		N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO					
CANTY		WELL #:		1	RRCID ->	073029	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021													

CANTY		WELL #:		2	RRCID ->	082392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4052 - 4061
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021												

CANTY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	153136	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	4021	PERF.	3952 - 3962
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021												

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

BENDA (CADD)		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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

BENTLEY (BASAL CONGL.)															
GTG OPERATING, LLC															
STUART, J.N. "A"															
07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
337080															
WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585															
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	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)															
KING ENERGY RESOURCES															
CLARA ODESSA															
07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
465526															
WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A															
06		10 N	-0-	-3	-0-	-7		3	2		N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-0-	-8					N	-0-			-0-
08		12 N	-0-	-0-	-0-	-12					N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RED HILLS OPERATING CO.															
BERRYMAN, A. R.															
696725															
WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.															
DOROTHY, FAYE															
828317															
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FAYE, DOROTHY															
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLOUGHBY															
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			117
11	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														
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A														
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010														
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	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														
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			-0-
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	N	-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	2	N	-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT
-----												
OXXN 630579												
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825												
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936												
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933												
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A												
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	99	1	181	3	Y	-0-
07		341 N	247	-0-	-94	-0-	92	1	155	3	Y	-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	111	1	174	3	Y	-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	99	1	173	3	Y	-0-
*10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	123	1	197	3	Y	-0-
*11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	107	1	174	3	Y	-0-
-----												
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970												
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	969	3	167	9	N	152
*10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT



-----															
BETHESDA (CADD)			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
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GAINES, EDWARD			WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085		PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAMPKIN, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STAFFORD			WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755				
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
09		300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
-----															
PATTERSON			WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644				
06		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
07		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
09		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-			-0-
*11		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-			-0-
-----															
LAMKIN, W.W.			WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828				
06		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
07		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
10		1178 N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
11		1080 N	944	-0-	-136 B	-0-	944	3			N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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	
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	128	-0-	-244	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
T & S OIL & GAS, LLC		833788														
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120								
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON								
PETEX		659782														
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398								
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	2	9	9	Y	8	6	6			2
*07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-	2	7			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
-----																
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372								
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	281	2	154	9	N	140	178	1			65
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	278	2	155	9	N	141					206
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	264	2	154	9	N	140	180	1			166
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	250	2	131	9	N	119	171	1			114
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	255	2	153	9	N	139	176	1			77
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	231	2	154	9	N	140	166	1			51
-----																
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		WELL #:		RRCID -> 114298		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014														

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #:		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126						
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			59
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			59
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			59
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			59
10	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			59
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			59

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
MCCLURE, J. M.		WELL #:		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108						
06	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
*11	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H.		WELL #:		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817						
06	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			58
07	589	#	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			58
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			58
09	570	#	549	-0-	-21	-0-	549	2		N	-0-			58
10	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			58
*11	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			58

BIG SANDY (CADDO)		08030 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #:		RRCID -> 017333		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294				
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #:		RRCID -> 101315		COMPL. DATE 03/12/1952		TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719				
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	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
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2			Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			Y	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)				08030 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675											
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	017335	COMPL. DATE	10/20/1961	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3844 - 4038				
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2			Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

O TOMLIN "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135235	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3946 - 3974				
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-		101	2			Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-			-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251410	COMPL. DATE	11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3856 - 3963				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-		136	2			Y	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		1	RRCID ->	260682	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4126 - 4130				
OLD THUNDER		WELL #:		1											
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3			N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3			N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	3			N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3			N	-0-			-0-
10	465 N	60	-0-	-405	-0-		60	3			N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT			-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	2	N	-0-	3
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-	3
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-	3
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-	3
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2	N	-0-	3
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2	N	-0-	3
-----										
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113511	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651 PERF. 3732 - 3854
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
-----										
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114241	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 3707 - 3790
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
-----										
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 3732 - 3835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	3
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-	3
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-	3
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2	N	-0-	3
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	3
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-	3
-----										
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796 PERF. 4089 - 4100
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2	N	-0-	14
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-	14
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-	14
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	14
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	14
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	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	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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-
-----									
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-	9
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 2	N	-0-	9
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	845 2	N	-0-	9
09	1170 N	761	-0-	-409	-0-	761 2	N	-0-	9
10	1116 N	722	-0-	-394	-0-	722 2	N	-0-	9
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	690 2	N	-0-	9
-----									
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-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	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2	N	-0-	30
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-	30
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-	30
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-	30
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	30
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2	N	-0-	30
-----									
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	13
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	13
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	13
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-	13
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-	13
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	13
-----									
MIZE, R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
-----									
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200									
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
-----											
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
-----											
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
-----											
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	18
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	18
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	18
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-	18
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	18
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	18
-----											
MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	10
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-	10
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-	10
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-	10
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	10
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-	10
-----											
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704			
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-	3
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-	3
08	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2		N	-0-	3
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2		N	-0-	3
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-	3
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-	3



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2	EXT		-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								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT		-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								
06	294	N		294	-0-	-0-		294	2	N	-0-					20
07	186	N		49	-0-	-137		49	2	N	-0-					20
08	186	N		133	-0-	-53		133	2	N	-0-					20
09	423	N		423	-0-	-0-		423	2	N	-0-					20
10	600	N		600	-0-	-0-		600	2	N	-0-					20
*11	601	N		601	-0-	-0-		601	2	N	-0-					20
-----																
RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720								
06	389	N		389	-0-	-0-		389	2	N	-0-					-0-
07	496	N		400	-0-	-96		400	2	N	-0-					-0-
08	443	N		443	-0-	-0-		443	2	N	-0-					-0-
09	421	N		421	-0-	-0-		421	2	N	-0-					-0-
10	917	N		917	-0-	-0-		917	2	N	-0-					-0-
*11	1470	N		1470	-0-	-0-		1470	2	N	-0-					-0-
-----																
FEARS		WELL #: 3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750								
06	270	N		264	-0-	-6		264	2	N	-0-					24
07	279	N		271	-0-	-8		271	2	N	-0-					24
08	279	N		270	-0-	-9		270	2	N	-0-					24
09	270	N		261	-0-	-9		261	2	N	-0-					24
10	279	N		269	-0-	-10		269	2	N	-0-					24
11	270	N		260	-0-	-10		260	2	N	-0-					24
-----																
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802								
06	390	N		358	-0-	-32		358	2	N	-0-					56
07	403	N		381	-0-	-22		381	2	N	-0-					56
08	391	N		391	-0-	-0-		391	2	N	-0-					56
09	373	N		373	-0-	-0-		373	2	N	-0-					56
10	384	N		384	-0-	-0-		384	2	N	-0-					56
11	390	N		362	-0-	-28		362	2	N	-0-					56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600 -	3692
M	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
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-			6
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-			6
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			6
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			6
10	186 N	101	-0-	-85	-0-		101 2		N	-0-			6
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			6

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 -	3798
06	390 N	387	-0-	-3	-0-		387 2		N	-0-			15
07	403 N	392	-0-	-11	-0-		392 2		N	-0-			15
08	403 N	394	-0-	-9	-0-		394 2		N	-0-			15
09	390 N	382	-0-	-8	-0-		382 2		N	-0-			15
10	403 N	392	-0-	-11	-0-		392 2		N	-0-			15
11	390 N	382	-0-	-8	-0-		382 2		N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 -	3835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #:	2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 -	3780
ULMER, C.M.														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 4		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILL (CADD0)		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
06	1830 N	1426	-0-	-404 B	-45490	1426	3	N	-0-		-0-
07	868 N	1417	-0-	549 B	-44941	1417	3	N	-0-		-0-
08	837 N	1420	-0-	583 B	-44358	1420	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1340	-0-	-100 B	-44358	1340	3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1766	-0-	340 B	-44018	1766	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1454	-0-	74 B	-43944	1454	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
06	90 N	125	-0-	35 B	-12982	125	3	N	-0-		-0-
07	93 N	120	-0-	27 B	-12955	120	3	N	-0-		-0-
08	93 N	125	-0-	32 B	-12923	125	3	N	-0-		-0-
09	120 N	115	-0-	-5 B	-12923	115	3	N	-0-		-0-
10	124 N	125	-0-	1 B	-12922	125	3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-12922	115	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884	
06	120 N	150	-0-	30 B	-29802	150	3	N	-0-		-0-
07	124 N	140	-0-	16 B	-29786	140	3	N	-0-		-0-
08	124 N	135	-0-	11 B	-29775	135	3	N	-0-		-0-
09	120 N	130	-0-	10 B	-29765	130	3	N	-0-		-0-
10	124 N	140	-0-	16 B	-29749	140	3	N	-0-		-0-
11	120 N	150	-0-	30 B	-29719	150	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 #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100
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		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
*11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965								
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439
06		690 N	618	-0-	-72	-0-	618 2		N	-0-		51
07		713 N	641	-0-	-72	-0-	641 2		N	-0-		51
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		51
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	736 2	160 9	N	145	176 1	20
*10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	742 2	47 9	N	43		63
*11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	715 2	30 9	N	27		90

OIL AND GAS DIVISION

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 -	3587	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	1	-0-	1	180	1	2	N	-0-		68		
07	14B2 EXT	1	-0-	1	181	1	2	N	-0-	48 1	20		
08	182 X	1	-0-	-181	-0-	1	2	N	-0-		20		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		20		
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		20		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		20		
-----													
RITCHIE-WHARTON				WELL #:	7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 -	3590
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2	N	-0-		-0-		
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2	N	-0-		-0-		
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-		
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-		
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-		
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2	N	-0-		-0-		
-----													
BILLY-BOB				WELL #:	1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 -	3648
FOAG, INC.				08237 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LEDBETTER				274964									
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-		80		
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-		80		
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		80		
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		80		
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		80		
11	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2	Y	-0-		80		
-----													
LEDBETTER				WELL #:	2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 -	3771
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-		76		
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-		76		
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		76		
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		76		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		76		
11	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2	Y	-0-		76		
-----													
BIRDSONG (LAKE SAND)				WELL #:	23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448 -	3456
BRAKA OPERATING, L.L.C.				08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STUART, J. N. "B"				088563									
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-		
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-		
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-		
-----													
COPELAND RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 -	3632
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-		
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2	N	-0-		-0-		
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-		
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-		
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2	N	-0-		-0-		
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-		

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682

06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988  
 STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
IONI CREEK 60				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	- 3725			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	- 3716			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833			
06		1620 N	300	-0-	-1320	-0-	300 2		N	-0-	54	
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-	54	
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-	54	
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	54	
10		1674 N	54	-0-	-1620	-0-	54 2		N	-0-	54	
*11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-	54	
-----												
MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	- 3808			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-	
-----												
LINK RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	- 3690			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	95	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	95	
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	95	
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-	95	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892
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		1410 N	1070	-0-	-340	-0-	1070	2	N	-0-		-0-
07		2015 N	430	-0-	-1585	-0-	430	2	N	-0-		-0-
08		1240 N	715	-0-	-525	-0-	715	2	N	-0-		-0-
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-		-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
*11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707					CNTY: PALO PINTO			
BALL				17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
06		180 N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	Y	-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-
08		310 N	118	-0-	-192	-0-	4	1	114	2	Y	-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-
10		403 N	172	-0-	-231	-0-	12	1	160	2	Y	-0-
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-

BALL				25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL				26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215					CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 25				3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
COMPTON, S. W.				5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-



BIRTHDAY (MORAN) //CONT.// 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544  
 COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. 088563  
 BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203

06	1110 N	662	-0-	-448	-0-	660	2	2	9	N	2					97
07	1488 N	405	-0-	-1083	-0-	405	2			N	-0-					97
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	821	2	215	9	N	195					292
09	660 N	313	-0-	-347	-0-	313	2			N	-0-					292
10	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					292
11	990 N	280	-0-	-710	-0-	280	2			N	-0-					292

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKET (MARBLE FALLS) 08823 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 RICE DRILLING COMPANY 706685  
 CARRUTH, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 089102 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2140 - 2154

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (CADD0) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 OTEX LLC 628115  
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

*02	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	108	55	3		N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	160	52	3		N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	216	56	3		N	-0-					-0-
*06	266	50	-0-	-216	-0-		50	3		N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
11	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
OTEX LLC		628115												
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008				
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 AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	67	-0-	67	85	67	3			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	75	-0-	75	160	75	3			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	69	-0-	69	229	69	3			N	-0-			-0-
*06	286	57	-0-	-229	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32 1	1 5	-0-
-----														
BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3600 - 3607				
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1		-0-
-----														
HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3628 - 3636				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		54
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		54
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		54
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6 9	N	5	59
10	465 N	191	-0-	-274	-0-	188	2	3 9	N	3	62
11	510 N	15	-0-	-495	-0-	15	2		N	-0-	62
-----											
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594			
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2	N	-0-		-0-
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2	N	-0-		-0-
-----											
BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
WILSON "T"		WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843			
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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			
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
MORRIS COTTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER) LOWRANCE INC. MCDONNELL		10015 500 511345		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3858 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
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

  

BOB-J (TANNEHILL LIME) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.		10016 500 197200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) MINGUS OIL & GAS PITMAN		10028 500 569683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

PITMAN		WELL #:		2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

RICHARDS RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

RICHARDS RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HOUX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3222 - 3250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2			Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2			Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2			Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2			Y	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			Y	-0-			-0-
HARTNETT				WELL #:	2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			Y	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			Y	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2			Y	-0-			-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
HARTNETT				WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2			Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2			Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2			Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2			Y	-0-			-0-
HARTNETT				WELL #:	4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2638 - 2735	
06	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
HARTNETT				WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596 - 2697	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
		//CONT.//	240125									
		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2546 - 2685	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		Y	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-	-0-
MCCLURE, J.												
		WELL #:	11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	2475 - 3118	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MCCLURE, J.												
		WELL #:	9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	2493 - 2598	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HARTNETT												
		WELL #:	7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2648 - 3056	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021												
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-												
		WELL #:	356760 1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.												
		WELL #:	453142 1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	2898 - 3066	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		89
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		89
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		89
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		89
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		89
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-		89
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734											
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-		-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-		-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468											
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459											
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
-----											
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530											
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		37
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		37
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-		37
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2		N	-0-		37
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		37
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		37
-----											
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395											
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*11	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
-----												
SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-	-0-
08		434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-	-0-
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-	-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-	-0-
-----												
PITCOCK, INC. 665870												
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042												
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-	30
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	30
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-	30
09		390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-	30
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	30
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-	30
-----												
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239												
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
WILSON-HITTSO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448												
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-	-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-	-0-
-----												
BOWMAN (CADDO, LOWER) 10940 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
VAN OPERATING, LTD. 881442												
BOWMAN, DANIEL WELL #: 881442 RRCID -> 142121 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3700 - 3716												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147

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	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
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	3	7	102
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			102
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			102

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKS				WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3851 - 3861		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-

MURRAY, L.D. "A"				WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-

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

06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			16
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			16
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			16
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	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

06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	990 N	639	-0-	-351	-0-	639	3		N	-0-			26
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			26
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			26
09	630 N	346	-0-	-284	-0-	346	3		N	-0-			26
10	620 N	209	-0-	-411	-0-	209	3		N	-0-			26
11	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	3		N	-0-			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 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	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

06	1020 N	681	-0-	-339	-0-	681	2			N	-0-					10
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					10
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					10
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					10
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					10
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					82
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					82
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					82
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					82
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					82
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					82

BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-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	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
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C		RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A				
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
BELDING A		WELL #:		3		RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART "A"		WELL #:		2		RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A				
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
MINGUS OIL & GAS		WELL #:		569683		RRCID -> 078965		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A															
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-				-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-				-0-
TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3		N	-0-				-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	3		N	-0-				-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-		26	3		N	-0-				-0-
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	334	1		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	674	674	1		137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	166	1		131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	1		131
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	332	1		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	338	1		74
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215															
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248															
06	210 N	200	-0-	-10	-0-		197	2	3	9	N	3			120
07	217 N	214	-0-	-3	-0-		214	2			N	-0-			120
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-		220	2	2	9	N	2			122
09	210 N	185	-0-	-25	-0-		185	2			N	-0-			122
10	217 N	189	-0-	-28	-0-		189	2			N	-0-			122
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			122
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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BRANDON ALEXANDER (CADD0) 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															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903		
BRANSON, H. L.		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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		
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
-----												
BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-			-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	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		
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			8
07	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2	N	-0-			8
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2	N	-0-			8
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			8
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			8
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			8

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 219830	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4203	- 4209							
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3				N	-0-					-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3				N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3				N	-0-					-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3				N	-0-					-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3				N	-0-					-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3				N	-0-					-0-
-----																
MOSAIC OIL LLC				589978	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224							
ASHLEY				WELL #: 9502												
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
-----																
ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10
-----																
ROLLO RESOURCES, LLC				726791	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252							
GILBERT W1				WELL #: 1W												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084							
RINGO-WELLS				WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BRAZOS (BRADFORD CONGL.)		11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
BRADFORD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 229339		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	179 1	209 3	Y	-0-		158
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	139 1	212 3	Y	-0-		158
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	78 1	136 3	Y	-0-		158
09	390 N	216	-0-	-174	-0-	73 1	142 3	Y	1		159
						1 9					
10	341 N	102	-0-	-239	-0-	36 1	63 3	Y	3		162
						3 9					
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	35 1	88 3	Y	1		163
						1 9					

BRAZOS (MARBLE FALLS)		11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
DEEP CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 212648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-

DEEP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502			
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW		WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925						TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616			
WHARTON, AZEL		WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984					
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	88 1	103 3	Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	83 1	127 3	Y	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	78 1	136 3	Y	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	72 1	140 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	70 1	122 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	50 1	127 3	Y	-0-		-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849									
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176			
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-		-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 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					
M	O	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818					
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849					
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867					
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: PALO PINTO			
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544				CNTY: PALO PINTO			
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	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	
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 2	N	-0-		-0-	
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
11		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2	N	-0-		-0-	
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
ZACH II		WELL #:		2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 -	4043
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-	
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-	
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
*11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-	
-----												
ITX CORPORATION				427179								
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3840 -	3863
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	85 1	301 3	N	-0-		172
07		806 N	291	-0-	-515	-0-	50 1	241 3	N	-0-		172
08		558 N	177	-0-	-381	-0-	30 1	147 3	N	-0-		172
09		390 N	44	-0-	-346	-0-	10 1	34 3	N	-0-		172
10		279 N	58	-0-	-221	-0-	11 1	47 3	N	-0-		172
11		180 N	50	-0-	-130	-0-	7 1	43 3	N	-0-		172
-----												
CARR, H., -E- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3919 -	4282
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	428 1	1516 3	N	-0-		-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	354 1	1697 3	N	-0-		-0-
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	367 1	1825 3	N	-0-		-0-
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	617 1	1993 3	N	-0-		-0-
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	374 1	1674 3	N	-0-		-0-
*11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	245 1	1474 3	N	-0-		-0-
-----												
CARR, H., -F- UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4294 -	4332
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	134 1	477 3	N	-0-		-0-
07		1054 N	377	-0-	-677	-0-	65 1	312 3	N	-0-		-0-
08		837 N	251	-0-	-586	-0-	42 1	209 3	N	-0-		-0-
09		600 N	64	-0-	-536	-0-	15 1	49 3	N	-0-		-0-
10		372 N	164	-0-	-208	-0-	30 1	134 3	N	-0-		-0-
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	27 1	166 3	N	-0-		-0-
-----												
CARR -J- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4180 -	4351
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	349 1	1236 3	N	-0-		-0-
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	276 1	1322 3	N	-0-		-0-
08		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	252 1	1251 3	N	-0-		-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	279 1	901 3	N	-0-		-0-
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	309 1	1387 3	N	-0-		-0-
*11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	210 1	1264 3	N	-0-		-0-

-----  
 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179  
 CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

-----  
 GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	355	1	1257	3	N	-0-					-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	288	1	1378	3	N	-0-					-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	316	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	437	1	1411	3	N	-0-					-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	360	1	1616	3	N	-0-					-0-
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	266	1	1601	3	N	-0-					-0-

-----  
 GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	N	-0-					139
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					139
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-					139
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	3	N	-0-					139
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	-0-					139
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					139

-----  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

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

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
PEBA OIL & GAS, INC.			648640								
WILLIAMS		WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
08		620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2	N	-0-		-0-
09		600 N	397	-0-	-203	-0-	397 2	N	-0-		-0-
10		620 N	454	-0-	-166	-0-	454 2	N	-0-		-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
-----											
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645								
MARTIN R. D.		WELL #:	3	RRCID ->	066861	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4245 - 0	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN R. D.		WELL #:	1	RRCID ->	067243	COMPL. DATE	10/00/1995	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4229 - 4254	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN B		WELL #:	4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
CHENAULT "A"		WELL #:	1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 3778 - 3827	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

-----												
BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LADD-HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	064585	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ODOM, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	067283	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LADD-TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	068712	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR				WELL #:	3	RRCID ->	073584	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	4848	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LADD-CARR "K"				WELL #:	4	RRCID ->	077570	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4246 - 4251
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	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								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	H15 VIOL	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								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	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								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A								
ACME BRICK CO.		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A								
COURTNEY		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 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
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	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

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936  
 SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-	-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	-0-	-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	Y	-0-	-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-	-0-
*10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	Y	-0-	-0-
*11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
RANCH HOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	291688	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3925 - 3951	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
YOUNGBLOOD, E.		WELL #:		1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3893 - 3896	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951				N	-0-	14	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951				N	NO RPT	14	
11	H15 VIOL	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142				N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	142				N	NO RPT	-0-	
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
GILBERT, A. B. UNIT NO 1		WELL #:		1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3776 - 3794	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
LOBO				WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-		114	1	580	3	Y	-0-	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-		121	1	586	3	Y	-0-	-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-		169	1	530	3	Y	-0-	-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-		167	1	509	3	Y	-0-	-0-
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-		167	1	527	3	Y	-0-	-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-		127	1	519	3	Y	-0-	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LADD-CARR "E"				WELL #:	1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

SEARS MARIE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2928 - 0
06	0 N	9	-0-	9	B	48	9	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	11	-0-	11	B	59	11	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	B	71	12	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			71									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	71				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	71				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	71				N	NO RPT		-0-

TAYOLR				WELL #:	2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

-----																
BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791												
LADD-CARR "O"		WELL #:		1	RRCID ->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2056 - 0				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GILBERT, J D		WELL #:		1	RRCID ->	084683	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	2352 - 2356				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		H15 VIOL	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				
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
BRANSON, H.L.		WELL #:		2	RRCID ->	125371	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF.	2152 - 2174				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	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				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID ->	144928	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2019 - 2113				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 7432223  
 GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

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

-----  
 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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018

-----  
 BRAZOS, EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-

-----  
 GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-			248	2	N	-0-					-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-			133	2	N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2139 - 2160
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
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	-0-			-0-
-----												
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		4 A	RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2022 - 2136
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	2200 - 2201
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2		N	-0-			-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-			-0-
-----												
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	1873 - 1932
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #:		1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932 PERF. 2152 - 2255
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	16 1	135 3	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 3	N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16 1	150 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21 1	200 3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 3	N	-0-			-0-
-----												
SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 - 2216
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	20 1	207 3	N	-0-			-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	35 1	290 3	N	-0-			-0-
08	372 N	152	-0-	-220	-0-	17 1	135 3	N	-0-			-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	16 1	146 3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37 1	347 3	N	-0-			-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37 1	325 3	N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689														
RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242								
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-					-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	N	-0-					-0-
-----																
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296								
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	310 N	94	-0-	-216	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
-----																
EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
-----																
SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			11700 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.			003646														
ALLEN			WELL #: 1			RRCID -> 135234			COMPL. DATE 06/08/1990			TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRAZOS			WELL #: 1			RRCID -> 189013			COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849			RRCID -> 221513			COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302					
WHARTON			WELL #: 1														
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-						103
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-						103
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2		N	-0-						103
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-						103
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-						103
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-						103

DUNLAP-CHESTNUT			WELL #: 2			RRCID -> 221519			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221					
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	2		N	-0-						-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-						-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-						-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-						-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2		N	-0-						-0-
11	570	N	185	-0-	-385	-0-	185	2		N	-0-						-0-

DUNLAP-CHESNUT			WELL #: 1			RRCID -> 245199			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276					
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1567	2	1	9	N	1					72
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	N	1					73
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	2	1	9	N	1					74
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	N	1					75
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1	9	N	1					76
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	N	1					77

DUNLAP-CHESNUT			WELL #: 3			RRCID -> 245209			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233					
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2					19
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	266	2	2	9	N	2					21
08	372	N	149	-0-	-223	-0-	147	2	2	9	N	2					23
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	184	2	2	9	N	2					25
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	145	2	2	9	N	2					27
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	N	2					29



-----												
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
08		682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2	N	-0-		-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-
*11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
-----												
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228												
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	95	1	968	3	N	38
07	775	N	375	-0-	-400	-0-	40	1	335	3	N	38
08	992	N	404	-0-	-588	-0-	44	1	360	3	N	38
09	1050	N	544	-0-	-506	-0-	53	1	491	3	N	38
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	22	1	205	3	N	38
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	30	1	270	3	N	38

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	3	N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	3	N	-0-			-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	3	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	24	1	217	3	N	-0-			-0-
-----														
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----														
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
-----														
EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096														
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	96	1	979	3	Y	-0-			29
07	1395 N	905	-0-	-490	-0-	97	1	808	3	Y	-0-			29
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	160	1	1312	3	Y	-0-			29
09	1080 N	928	-0-	-152	-0-	90	1	838	3	Y	-0-			29
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	143	1	1357	3	Y	-0-			29
11	1350 N	303	-0-	-1047	-0-	31	1	272	3	Y	-0-			29
-----														
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986														
06	9000 X	6959	-0-	-2041	-0-	6937	3	22	9	N	20			140
07	8370 X	6872	-0-	-1498	-0-	6831	3	41	9	N	37	177	1	-0-
08	8370 X	6871	-0-	-1499	-0-	6836	3	35	9	N	32			32
09	7140 X	6619	-0-	-521	-0-	6609	3	10	9	N	9			41
10	7378 X	6852	-0-	-526	-0-	6827	3	25	9	N	23			64
11	6960 X	6903	-0-	-57	-0-	6856	3	47	9	N	43	1	8	106
-----														
WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----														
EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
ALLEN, MARCUS				WELL #:	1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3794 - 3800
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
FORD, BUSTER				WELL #:	2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3718 - 3740
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D )				11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683									
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4202 - 4246
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021													

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4232 - 4238
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2021													

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRICO OIL, INC.				091040									
PENDLETON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF.	4084 - 4090
06	720 N	548	-0-	-172	-0-	548	2		N	-0-			84
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			84
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			84
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			84
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2		N	-0-			84
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			84

DELTA OIL & GAS LTD.				213703			EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PIERCE, J. S.				WELL #:	21	RRCID ->	179310	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	4045 - 4053
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.// 11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
PIERCE, J. S.		WELL #: 23		RRCID -> 218878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2021												
PIERCE, J. S.		WELL #: 25		RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150				
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-		-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-		-0-
10	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-		-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-		-0-
PIERCE, J. S.		WELL #: 26		RRCID -> 234441		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 090918		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069				
HOPE, J. W. -C-		WELL #: 1										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
11	0 N	-0-	-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		476586										
LACY, BRECKIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A				
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	168	3	3 9	N	3		136
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2 9	N	2		138
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	167	3	8 9	N	7		145
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1 9	N	1		146
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6 9	N	5		151
*11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		151

BRIDGES (STRAWN)		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		091350										
BRIDGES, L. L.		WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363				
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		209098		02/14/2005		4330		3114 - 3144		
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B DENY	35	-0-	35	35	35 2		N	-0-			17
10	14B DENY	49	-0-	49	84	49 2		N	-0-			17
11	14B2 EXT	98	-0-	98	182	98 2		N	-0-			17

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			-0-
08	403 N	253	-0-	-150	-0-	253 2		N	-0-			-0-
09	390 N	188	-0-	-202	-0-	188 2		N	-0-			-0-
10	403 N	206	-0-	-197	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2		N	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76 2		3 9		59
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2				59
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2				59
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2				59
-----										
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894		
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2				98
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	559 2	46 9			140
08	496 N	41	-0-	-455	-0-	41 2				140
09	480 N	61	-0-	-419	-0-	61 2				140
10	496 N	66	-0-	-430	-0-	66 2				140
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2				140
-----										
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7 2		6 9		27
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					27
-----										
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2				-0-
-----										
ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2				-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2				-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2				-0-
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	155 2				-0-
10	434 N	213	-0-	-221	-0-	213 2				-0-
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2				-0-
-----										
ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926		
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2				2
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2				2
08	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665 2				2
09	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	1527 2				2
10	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466 2				2
11	1620 N	1096	-0-	-524	-0-	1096 2				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			
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622										
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #:	1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178 PERF. N/A			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0	#	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		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0	#	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			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0	#	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----																	
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
KING, ALAN D. //CONT.// 463803																	
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 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
-----																	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275																	
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
MCNURLIN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	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																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
TEJAS JACK SALES, INC. 841296														
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A														
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-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														
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A														
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A														
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23						Y	NO RPT					-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																	
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
BARNUM, STORMY G. 052920																	
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532																	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																	
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174																	
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 058851												
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
-----												
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
06		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
07		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
08		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	
10		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	
*11		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
-----												
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-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-	
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	
07		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
08		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
09		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
-----												
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
06		210 #	111	-0-	-99	-0-	111	2	N	-0-	20	
07		217 #	95	-0-	-122	-0-	95	2	N	-0-	20	
08		217 #	100	-0-	-117	-0-	100	2	N	-0-	20	
09		210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2	N	-0-	20	
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	20	
*11		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	20	
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-	-0-	
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
BATES //CONT.// 058851															
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	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															
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BGM PRODUCTION, LLC 068494															
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452															
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466															
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434															
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
WALLACE, J.C. //CONT.// 100298															
WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837															
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, W.B.															
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, M. J.															
WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
-----															
HUTCHINSON															
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN, WILLIE B.															
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
HAYS, TOM "B" 140622															
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
HAYS, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2293 - 2298
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYS, TOM -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
-----												
CONNER-MARRS COMPANY		172005										
LEACH, FRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005										
NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
-----														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2265 - 2323		
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			19
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			19
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			19
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			19
-----														
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680		
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
*09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
*11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
-----														
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456		
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
HALL, ANCIL				345500											
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075 PERF. 1052 - 1062				
M	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HALL, MURLIN KEITH				346804											
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544 PERF. 522 - 530				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HORNER, T. R.				400505											
HORNER, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896 PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JONES, GEORGIA RUTH				442020											
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040 PERF. 1762 - 1771				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
K & W VANPELT COMPANY				448748											
CLARK, JEAN				WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037 PERF. 2588 - 2642				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555											
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500 PERF. 485 - 490				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.			570410									
TAYLOR			WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.			660810									
BROOKS, D.			WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415 -					623
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPIVEY			WELL #: 1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 500	PERF. 420 -					500
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS, M.J.			WELL #: 3	RRCID -> 128284	COMPL. DATE 08/02/1988	TOTAL DEPTH 984	PERF. 938 -					942
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
DAVIS, W.B.			WELL #: 3	RRCID -> 129788	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH 1260	PERF. 991 -					1006
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROOKS, D.			WELL #: 1	RRCID -> 154385	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 1696	PERF. 606 -					611
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
BROOKS, D.												
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	-0-
-----												
GUTHRIE, R.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210												
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SEWARD												
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719												
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	158
07	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	158
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	158
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	158
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	158
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	158
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715												
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-
08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
*11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870  
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

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
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			2
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			2
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			2
09	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			2
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			2
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
REACH OIL															695802									
WATKINS													WELL #:		1		RRCID -> 257968		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2630 - 2636	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-			30	3	1	9	N	1		41								
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-			31	3	1	9	N	1		42								
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-			30	3	1	9	N	1		43								
09		30 #	4	-0-	-26	-0-			3	3	1	9	N	1		44								
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	1		45								
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	1		46								
-----																								
INCE													WELL #:		5		RRCID -> 281209		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2355 - 2368	
06		30 #	14	-0-	-16	-0-			14	2			N	-0-		-0-								
07		31 #	12	-0-	-19	-0-			12	2			N	-0-		-0-								
08		31 #	9	-0-	-22	-0-			9	2			N	-0-		-0-								
09		30 #	3	-0-	-27	-0-			3	2			N	-0-		-0-								
10		31 #	18	-0-	-13	-0-			18	2			N	-0-		-0-								
*11		19 R	19	-0-	-0-	-0-			19	2			N	-0-		-0-								
-----																								
INCE													WELL #:		1		RRCID -> 281234		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 555 - 563	
06		30 #	20	-0-	-10	-0-			20	2			N	-0-		-0-								
07		31 #	18	-0-	-13	-0-			18	2			N	-0-		-0-								
08		31 #	7	-0-	-24	-0-			7	2			N	-0-		-0-								
09		30 #	3	-0-	-27	-0-			3	2			N	-0-		-0-								
10		31 #	27	-0-	-4	-0-			27	2			N	-0-		-0-								
11		30 #	27	-0-	-3	-0-			27	2			N	-0-		-0-								
-----																								
INCE													WELL #:		2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524	
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-			34	2			N	-0-		-0-								
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-		-0-								
08		31 #	12	-0-	-19	-0-			12	2			N	-0-		-0-								
09		30 #	3	-0-	-27	-0-			3	2			N	-0-		-0-								
*10		38 R	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-		-0-								
*11		39 R	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-		-0-								
-----																								
INCE													WELL #:		6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A	
06		30 #	14	-0-	-16	-0-			14	2			N	-0-		-0-								
07		31 #	12	-0-	-19	-0-			12	2			N	-0-		-0-								
08		31 #	18	-0-	-13	-0-			18	2			N	-0-		-0-								
09		30 #	4	-0-	-26	-0-			4	2			N	-0-		-0-								
10		31 #	18	-0-	-13	-0-			18	2			N	-0-		-0-								
11		30 #	19	-0-	-11	-0-			19	2			N	-0-		-0-								
-----																								
INCE													WELL #:		7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295	
06		30 #	14	-0-	-16	-0-			14	2			N	-0-		-0-								
07		31 #	12	-0-	-19	-0-			12	2			N	-0-		-0-								
08		31 #	6	-0-	-25	-0-			6	2			N	-0-		-0-								
09		30 #	3	-0-	-27	-0-			3	2			N	-0-		-0-								
10		31 #	18	-0-	-13	-0-			18	2			N	-0-		-0-								
*11		19 R	19	-0-	-0-	-0-			19	2			N	-0-		-0-								
-----																								
INCE													WELL #:		3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612	
06		30 #	29	-0-	-1	-0-			29	2			N	-0-		-0-								
07		31 #	27	-0-	-4	-0-			27	2			N	-0-		-0-								
08		31 #	9	-0-	-22	-0-			9	2			N	-0-		-0-								
09		30 #	6	-0-	-24	-0-			6	2			N	-0-		-0-								
*10		33 R	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-		-0-								
*11		35 R	35	-0-	-0-	-0-			35	2			N	-0-		-0-								

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
REACH OIL		//CONT.//		695802										
INCE				WELL #:	4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2344 - 2388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-				-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-				-0-
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-				-0-
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-				-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-				-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-				-0-
-----														
INCE				WELL #:	8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2326 - 2354		
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-				-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
09		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-				-0-
*10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-				-0-
*11		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				-0-
-----														
REDWOOD OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308 - 2316		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SHADY OIL CO.				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2760 - 2778		
06	14B	DENY	51	-0-	51	101	51	2	N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	54	-0-	54	155	54	2	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	50	-0-	50	205	50	2	N	-0-				-0-
09		257 R	52	-0-	-205	-0-	52	2	N	-0-				-0-
*10		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-				-0-
*11		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-				-0-
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2316 - 2333		
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-				-0-
07		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-				-0-
08		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-				-0-
09		240 #	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-				-0-
10		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-				-0-
11		240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2	N	-0-				-0-
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2240 - 2284		
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-				-0-
07		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-				-0-
08		155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-				-0-
09		150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-				-0-
10		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-				-0-
11		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360											
NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2		N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-			-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	-0-		78	2		N	-0-			-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-		75	2		N	-0-			-0-
-----															
NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448					
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-			-0-
07	186 #	162	-0-	-24	-0-	-0-		162	2		N	-0-			-0-
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	-0-		162	2		N	-0-			-0-
09	180 #	125	-0-	-55	-0-	-0-		125	2		N	-0-			-0-
10	186 #	113	-0-	-73	-0-	-0-		113	2		N	-0-			-0-
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	-0-		102	2		N	-0-			-0-
-----															
NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260					
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-		26	2		N	-0-			-0-
-----															
CARMICHAEL		WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628					
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-			-0-
08	124 #	61	-0-	-63	-0-	-0-		61	2		N	-0-			-0-
09	120 #	56	-0-	-64	-0-	-0-		56	2		N	-0-			-0-
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	-0-		56	2		N	-0-			-0-
*11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			-0-
-----															
SHELTON, TED EDWARD		775365		SHELTON		WELL #:		1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
06	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346	3		N	-0-			5
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	-0-		380	3		N	-0-			5
08	341 #	337	-0-	-4	-0-	-0-		337	3		N	-0-			5
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346	3		N	-0-			5
10	341 #	316	-0-	-25	-0-	-0-		316	3		N	-0-			5
11	330 #	298	-0-	-32	-0-	-0-		298	3		N	-0-			5

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
-----														
CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457		
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
-----														
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504		
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214		
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
-----														
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832		
06	210 #	151	-0-	-59	-0-	150	3	1	9	N	1			68
07	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-			68
08	217 #	148	-0-	-69	-0-	145	3	3	9	N	3			71
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	109	3	2	9	N	2			73
10	155 #	116	-0-	-39	-0-	115	3	1	9	N	1			74
11	150 #	47	-0-	-103	-0-	46	3	1	9	N	1			75
-----														
WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796		
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-



BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
BIBBY, J.C.														
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
-----														
THOMPSON														
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A														
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		6
07	142	R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		6
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		6
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		6
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		6
*11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		6
-----														
ALLEN, E. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----														
STOVER, DON														
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154														
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-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-
-----														
AVT														
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266														
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
09	210	#	173	-0-	-37	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
11	210	#	143	-0-	-67	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
-----														
MATSON, P. I.														
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005														
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
10	62	#	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----														
ALFORD, GLENN														
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872														
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
WHITE, C.M. //CONT.// 806190																
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474																
M	O	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
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
08		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-				-0-
-----																
NICHOLS, GLADYS "A"																
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806																
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
*11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
-----																
NICHOLS, GLADYS "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750																
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-				-0-
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
10		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-				-0-
-----																
TABER, ELMER S.																
TABER 834315																
WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963																
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TEJAS JACK SALES, INC.																
LONGHORN-NEWSOME 841296																
WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FITZGERALD																
WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020																
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
TEJAS JACK SALES, INC.												
FITZGERALD												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 841296												
WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036												
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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
FITZGERALD												
WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
FITZGERALD												
WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034												
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC												
TAYLOR, B. L.												
841316												
WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
PICKETT, G. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
PICKETT, G. W. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

-----											
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN		
THOMAS, LOUIS W.				854100							
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793 PERF. 2450 - 2540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRAWEEK, J. H.				866595							
TRAWEEK BMG.				WELL #:	1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900 PERF. 692 - 701
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TURNER, RICHARD				874249							
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275 PERF. 414 - 417
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NOBLE, D. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250 PERF. 440 - 442
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATSON, B. G.				900500							
HAYS, TOM				WELL #:		RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448 PERF. 2289 - 2310
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
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
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	196	3	14	9	N	13
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	259	3	9	9	N	8
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	N	8
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	285	3	11	9	N	10
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023									
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774	
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
06		300 #	162	-0-	-138	-0-	162 3		N	-0-			-0-
07		310 #	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-			-0-
08		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
10		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
*11		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	291686	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF.	2010 - 2014
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

4 J'S PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID ->	288401	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1640 - 1690
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	086509	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2879 - 2891
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-		-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2			N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2			N	-0-		-0-

HENSON, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	090691	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	3000 - 3024
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-		-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2			N	-0-		-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	098118	COMPL. DATE	06/19/1991	TOTAL DEPTH	1242	PERF.	1024 - 1032
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
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		633 N	633	-0-	-0-	-0-	604	2	29	9	N	26			204
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	623	2	29	9	N	26			230
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	629	2	23	9	N	21	180	1	71
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	607	2	24	9	N	22			93
10		651 N	649	-0-	-2	-0-	621	2	28	9	N	25			118
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			118
-----															
BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614															
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
-----															
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A															
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
-----															
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827															
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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 #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

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
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848

06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914  
 F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2021

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2021 - PLUGGED 10.30.21

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914										
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2021										
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132										
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021										
BLACKWATER SWD, LLC 073332										
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834										
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	76
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	76
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-	76
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2	N	-0-	76
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	76
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2	N	-0-	76
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403										
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	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										
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	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										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																	
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUCE OGLETREE LLC 103274																	
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792																	
06	0	W	37	-0-	37	804	37	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	37	-0-	37	841	37	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	86	-0-	86	927	86	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	39	-0-	39	966	39	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	57	-0-	57	1023	57	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	53	-0-	53	1076	53	2			Y	-0-					-0-

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274  
 TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 W	37	-0-	37	676	37	2			Y	-0-				-0-
07		0 W	35	-0-	35	711	35	2			Y	-0-				-0-
08		0 W	89	-0-	89	800	89	2			Y	-0-				-0-
09		0 W	30	-0-	30	830	30	2			Y	-0-				-0-
10		0 W	57	-0-	57	887	57	2			Y	-0-				-0-
11		0 W	53	-0-	53	940	53	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

06		0 W	37	-0-	37	648	37	2			N	-0-				-0-
07		0 W	38	-0-	38	686	38	2			N	-0-				-0-
08		0 W	84	-0-	84	770	84	2			N	-0-				-0-
09		0 W	38	-0-	38	808	38	2			N	-0-				-0-
10		0 W	58	-0-	58	866	58	2			N	-0-				-0-
11		0 W	52	-0-	52	918	52	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

06		0 W	37	-0-	37	664	37	2			N	-0-				-0-
07		0 W	37	-0-	37	701	37	2			N	-0-				-0-
08		0 W	86	-0-	86	787	86	2			N	-0-				-0-
09		0 W	39	-0-	39	826	39	2			N	-0-				-0-
10		0 W	58	-0-	58	884	58	2			N	-0-				-0-
11		0 W	52	-0-	52	936	52	2			N	-0-				-0-

-----  
 BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828

06		0 W	37	-0-	37	686	37	2			N	-0-				-0-
07		0 W	37	-0-	37	723	37	2			N	-0-				-0-
08		0 W	86	-0-	86	809	86	2			N	-0-				-0-
09		0 W	37	-0-	37	846	37	2			N	-0-				-0-
10		0 W	57	-0-	57	903	57	2			N	-0-				-0-
11		0 W	53	-0-	53	956	53	2			N	-0-				-0-

-----  
 MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844

06		0 W	37	-0-	37	558	37	2			N	-0-				-0-
07		0 W	38	-0-	38	596	38	2			N	-0-				-0-
08		0 W	85	-0-	85	681	85	2			N	-0-				-0-
09		0 W	39	-0-	39	720	39	2			N	-0-				-0-
10		0 W	57	-0-	57	777	57	2			N	-0-				-0-
11		0 W	53	-0-	53	830	53	2			N	-0-				-0-

-----  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622																		
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978																		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	#	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																		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	#	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																		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	#	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																		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048																		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	#	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																		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	#	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													
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF.	1040 - 1046
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	BALANCE
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
CHAMBERS, R. H. LLC 143549													
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983										TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1161 - 1176
06		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN			
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549														
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977											TOTAL DEPTH	1206	PERF. N/A	
M	O	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	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-
-----														
COLE, BERT 167048											TOTAL DEPTH	720	PERF. 350 -	360
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979											TOTAL DEPTH	880	PERF. 342 -	354
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CREEK ENERGY, INC. 188579											TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A	
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978											TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2687 -	2694
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----														
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993											TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2221 -	2228
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
*10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
D & L OPERATING CO. 196477														
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334														
06		1643 R	75	-0-	-1568	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
10		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
-----														
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296														
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
-----														
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284														
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
*10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, DON H. 203565														
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880													
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371													
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		21
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		21
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
-----													
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386													
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245													
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
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													
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FOJTASEK, JOE 275184													
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																			
FURRY, M. M.																			
FURRY M.																			
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
GRADON OIL COMPANY																			
KEVIN-INGRAM-TAYLOR																			
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545																			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
JAM OIL & GAS COMPANY																			
SCOTT, IRVINE D.																			
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
JKSMD RANCH, LLC																			
NICHOLS, GLADYS																			
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775																			
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
K & W VANPELT COMPANY																			
WINDHAM, J. H.																			
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A																			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
KLH OIL & GAS, INC.																			
SMITH, M. O.																			
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832																			
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	434	N	53	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810												
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	-0-
08	496 N	59	-0-	-437	-0-	59	2			N	-0-	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	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												
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-

  

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

  

MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

  

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

NEWSOM, MACK 608607												
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
OTEX LLC 628115												
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
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	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-			-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-			-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-			-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-			-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-			-0-	
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810												
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	160 1	3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	5		8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	5		13
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	5		18
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	5		23
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	7		30

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		1
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-		1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		1
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		1
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-		1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2	N	-0-			1
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2	N	-0-			1
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2	N	-0-			1
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2	N	-0-			1
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2	N	-0-			1
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2	N	-0-			1

  

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

  

R & D OPERATING, INC. 685874													
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793													
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 REACH OIL 695802  
 SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
RINGO RIG LLC										712386					
BYLER, H.										WELL #: 3	RRCID -> 130054	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2366	- 2404
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

SANTA ANNA PARTNERS, LP										748111					
STONE, ULA B.										WELL #: 1	RRCID -> 090274	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 803	PERF. 775	- 803
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

SHADY OIL CO.										768360					
LUCAS, R. W. -A-										WELL #: 1	RRCID -> 062426	COMPL. DATE 06/19/1975	TOTAL DEPTH 2258	PERF. N/A	
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-

  

DAY DOLORES										WELL #: 1 B	RRCID -> 062609	COMPL. DATE 03/29/1975	TOTAL DEPTH 2345	PERF. 2236	- 2282
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-

  

WHITE FRED										WELL #: 5	RRCID -> 062610	COMPL. DATE 06/12/1975	TOTAL DEPTH 2342	PERF. N/A	
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-				-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-

  

WHITE FRED										WELL #: 6	RRCID -> 065333	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 2306	PERF. N/A	
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
-----														
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240														
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
-----														
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280														
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SO OPERATING COMPANY 800281  
 NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	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

06	450 N	279	-0-	-171	-0-	276	3	3	9	N	3			62
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	433	3	2	9	N	2			64
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	2			66
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3			69
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	N	1			70
11	450 N	230	-0-	-220	-0-	230	3			N	-0-	62	1	8

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755

06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			47
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			47
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			47
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			47
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			47
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-			47



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	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
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A											
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-			-0-
-----											
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A											
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-			-0-
-----											
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A											
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
-----											
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232											
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			10
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			10
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			10
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-			10
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			10
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3	N	-0-			10
-----											
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0											
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	34	-0-	-245	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-			-0-
-----											
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			19
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			19
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			Y	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-
-----												
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-
07		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-
11		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-
-----												
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-
-----												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-
-----												
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-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) 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921										COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2602	-	2620
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-	
-----																	
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021										COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	N/A		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-	
-----																	
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422										COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A		
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-	
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-	
-----																	
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463										COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	2771	PERF.	2010	-	2699
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
-----																	
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663										COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	2698	PERF.	N/A		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-	
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-	
-----																	
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664										COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	2859	PERF.	N/A		
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					35	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					35	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					35	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					35	
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
-----												
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
-----												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-	
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
-----												
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3	N	-0-		-0-	
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
-----												
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4 9 N	4		56	
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738	3	3 9 N	3		59	
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1 9 N	1		60	
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3 9 N	3		63	
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2 9 N	2		65	
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		65	
-----												
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
-----												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
*11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	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	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A														
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-			30
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			30
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			30
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3			N	-0-			30
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			30
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			30
-----														
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3			N	-0-			11
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-			11
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-			11
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-			11
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			11
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-			11
-----														
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3			N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			-0-
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3			N	-0-			40
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			40
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3			N	-0-			40
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			40
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			40
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			40
-----														
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 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 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
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		-0-
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-		-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
-----												
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		39
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		39
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		39
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		39
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-		39
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		39
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
-----																
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454																
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					35
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					35
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					35
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					35
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					35
-----																
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026																
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
-----																
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856																
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
-----																
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706																
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					24
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					24
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					24
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					24
10	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					24
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					24
-----																
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258																
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
-----														
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			20
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			20
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			20
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			20
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			20
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			20
-----														
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3 9	N	3			45
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3 9	N	3			48
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4 9	N	4			52
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2 9	N	2			54
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2 9	N	2			56
*11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	304	3	11 9	N	10			66
-----														
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			37
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			37
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			37
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			37
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			37
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			37
-----														
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		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														
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
-----														
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719														
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			14
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			14
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			14
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			14
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			14
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
-----														
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995														
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	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														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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														
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264														
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11		14B DENY NO RPT	-0-	-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														
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296												
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972												
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
TOMCO OIL & GAS INC. 861759												
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WHITE, L. L. 918440												
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021												
-----												
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023															
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694															
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
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
-----															
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675															
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
-----															
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964															
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
3 S PRODUCTION, INC. 953796															
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970															
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
-----															
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN															
MADISON, F. H. 521255															
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136															
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. MOORE, H. B. -A-		12570 500 100298	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
MOORE, H. B. -A-		WELL #: 1A	RRCID -> 041140	COMPL. DATE 05/02/1962	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 0	- 1132				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOORE, H. B. , -A-		WELL #: 2	RRCID -> 041332	COMPL. DATE 12/01/1966	TOTAL DEPTH 1135	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOORE, H. B. , -C-		WELL #: 1	RRCID -> 041333	COMPL. DATE 10/25/1966	TOTAL DEPTH 1201	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOORE, H. B.		WELL #: 2 C	RRCID -> 041413	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RICE I. G.		WELL #: 1	RRCID -> 061027	COMPL. DATE 06/28/1962	TOTAL DEPTH 1450	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCCLELLEN P.N.		WELL #: 1	RRCID -> 069177	COMPL. DATE 11/22/1976	TOTAL DEPTH 1312	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEWGLEY, OTIS		WELL #: 1	RRCID -> 070944	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH 1450	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	#	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												
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	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																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	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																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----															
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
WILSON RANCH										930205					
WILSON, H. E. "159"										WELL #:	4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375	PERF. 1259 - 1269
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
WILSON, H. E. "159"										WELL #:	3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360	PERF. 1267 - 1285
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
R & D OPERATING, INC.										685874					
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508	PERF. N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1571 - 1582
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1434 - 1498
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		



BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																	
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT						-0-
-----																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750																	
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-						-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-						-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-						-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
-----																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720																	
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-						-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-						-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-						-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
-----																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-						-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-						-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-						-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754
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
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-		-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735								
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2		RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5		RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 - 4660
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRYCE (DUFFER CHERT)				12769	400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
STOUARD UNIT 5		WELL #:		5		RRCID ->	140035	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 4134 - 4150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
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
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	60 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1	-0-
BUCK RANCH (ATOKA)				12889	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V		RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
DIXON, R. MCFARLAND				221423											
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	070327	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 4602 - 4612				
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2021															

DIXON		WELL #:		3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4993 - 5039				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-

BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912 - 0				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-

BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-

BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

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

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

06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 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

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	126 1	293 2	N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	120 1	276 2	N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	113 1	300 2	N	-0-			-0-
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	111 1	202 2	N	-0-			-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	59 1	306 2	N	-0-			-0-
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	63 1	292 2	N	-0-			-0-

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1813 - 1830	
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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1815 - 1820	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
-----											
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356 - 2371	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471 - 3504	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUCKNER (BEND)		12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 4568 - 4578	
06	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUCKNER (BEND)		//CONT.//		12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
TREE OPERATING, LLC				867559								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5308 - 5398
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639								
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	1674 - 1680
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: PARKER				
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSAIC TEXAS LLC				589983				CNTY: PARKER				
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1280 - 1286
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
HAYTER		WELL #:		1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 -	1629
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453 -	1462
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
HITT, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	1521 -	1526
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF.	2590 -	2600
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1503 - 1510				
M	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC		867559				CAPACITY		CNTY: PARKER						
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 083617		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 1737 - 1747				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936				CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
JORDAN, J B		WELL #: 1		RRCID -> 083936		COMPL. DATE 09/22/1978		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 1452 - 1461				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021 - WELL PLUGGED 6/23/2021														

BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		053974												
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 3980 - 3990				
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2	Y	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-					-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	466	-0-	-194	-0-	466	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2	Y	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703				CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4041 - 4044				
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3	N	-0-					-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC		337080				CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BLACK BROTHERS		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4060 - 4067				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3746 2	39 9	N	35			195
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3731 2	24 9	N	22	161 1		56
08		3689 X	3604	-0-	-85	-0-	3573 2	31 9	N	28			84
09		3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3288 2	30 9	N	27			111
10		3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3605 2	23 9	N	21			132
11		3570 X	3251	-0-	-319	-0-	3238 2	13 9	N	12			144

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	N/A
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
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	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			8
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			8
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			8
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			8

HENDERSON WILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA				WELL #:	1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.// 767834							
DEVANNEY, MARCIA										WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3					
-----																	
HENDERSON, WILLIE										WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13					
-----																	
HENDERSON, W.H.										WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328	
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	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			3					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			3					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			3					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			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	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT			13					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT			13					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT			13					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95			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	NO RPT	-0-	-0-	301			Y	NO RPT			144					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301			Y	NO RPT			144					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301			Y	NO RPT			144					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301			Y	NO RPT			144					
-----																	
HENDERSON, WILLIE										WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
GOULD, OSCAR										WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.// 767834							
HENNDERSON, WILLIE										WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303	
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		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			9					
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			9					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-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-		Y	-0-			-0-					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
-----																	
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-		Y	-0-			-0-					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
-----																	
GOULD, OSCAR										WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
-----																	
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-			-0-					
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
-----																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
-----																	
HENNDERSON, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			465					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			465					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			465					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
06	DLQ G-10	78	-0-	78	78	3		Y	-0-	47	
07	DLQ G-10	77	-0-	77	155	3		Y	-0-	47	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT	47	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT	47	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT	47	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT	47	
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348			
06	DLQ G-10	69	-0-	69	63	3	6 9	Y	5	419	
07	DLQ G-10	68	-0-	68	137	3	6 9	Y	5	424	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	424	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	424	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	424	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	424	
-----											
HENNDERSON, 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	3		Y	-0-	186	
07	DLQ G-10	12	-0-	12	25	3		Y	-0-	186	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	186	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	186	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	186	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT	186	
-----											
HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327			
06	DLQ G-10	121	-0-	121	114	3	7 9	Y	6	178	
07	DLQ G-10	119	-0-	119	240	3	7 9	Y	6	184	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	184	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	184	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	184	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	184	
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378			
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	5	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	5	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3		Y	-0-	3	
07	DLQ G-10	57	-0-	57	115	3		Y	-0-	3	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT	3	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT	3	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT	3	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115			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	3		Y	-0-	2	
07	DLQ G-10	104	-0-	104	210	3		Y	-0-	2	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210			Y	NO RPT	2	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210			Y	NO RPT	2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210			Y	NO RPT	2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210			Y	NO RPT	2	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308				
06	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	3	Y	-0-			41
07	DLQ	G-10	422	-0-	422	852	3	Y	-0-			41
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		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	3	Y	-0-			33
07	DLQ	G-10	558	-0-	558	1127	3	Y	-0-			33
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		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	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	75	-0-	75	154	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		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	3	Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	185	-0-	185	265	3	Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
-----												
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379				
06	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	3	Y	-0-			58
07	DLQ	G-10	682	-0-	682	1377	3	Y	-0-			58
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834													
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346					
M	O	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
06	DLQ G-10		155	-0-	155		155	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		155	-0-	155		310		155	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		310				Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		310				Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		310				Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		310				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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					355
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					355
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					355
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					355

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	139	-0-	139	139		10	1	129	3	N	-0-					-0-
09	423 X	284	-0-	-139	-0-		24	1	260	3	N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-		22	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		20	1	241	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	112	-0-	112	112		8	1	104	3	N	-0-					-0-
09	373 X	261	-0-	-112	-0-		20	1	241	3	N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		19	1	237	3	N	-0-					-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-		14	1	202	3	N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	93	-0-	93	-93	7	1	86	3	N	-0-			-0-
09	329 X	236	-0-	-93	-0-	18	1	218	3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	35	1	480	3	N	-0-	-0-	
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	35	1	460	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	37	1	467	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	31	1	429	3	N	-0-	-0-	
-----													
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		13764 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					146
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					146
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					146
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					146
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					146
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4198 - 4228						
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

LOCKHART "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3	8						42

BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106						
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					71
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					71
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					71
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					71
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					71

BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY		072506 WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063						
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					48
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					48
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					48
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					48
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					48
11	240 N	71	-0-	-169	-0-	71	3			N	-0-					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	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	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		56		
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		56		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		56		
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		56		
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		56		
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		56		
-----													
LONG '63'		WELL #:		2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048			
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2610	3	51 9 N	46		103		
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	3	13 9 N	12		115		
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2690	3	4 9 N	4		119		
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-	85 1	34		
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-		34		
*11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	Y	-0-		34		
-----													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #:		6		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286	
HINKSON, WILLIAM													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35		
-----													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #:		2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240	
MCMURREY RANCH													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 7	25		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
-----													
MAXWELL RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
-----													
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 7	70		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70		

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	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					80
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	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								
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					123
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					123
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	110	7			13
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					13
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					13
*11	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					13
-----																
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					44
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	173	2	52	9	N	47					91
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					91
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					91
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					91
-----																
MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424								
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					102
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
-----																
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560								
06	4440 X	4044	-0-	-396	-0-	4034	2	10	9	N	9					143
07	4650 X	3271	-0-	-1379	-0-	3271	2			N	-0-					143
08	4712 X	2784	-0-	-1928	-0-	2784	2			N	-0-	134	7			9
09	4560 X	2373	-0-	-2187	-0-	2373	2			N	-0-					9
10	4712 X	2287	-0-	-2425	-0-	2287	2			N	-0-					9
11	4050 X	2394	-0-	-1656	-0-	2394	2			N	-0-					9
-----																
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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	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
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2560	2	61	9	N	55			119
07	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502	2			N	-0-			119
08	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2729	2	50	9	N	45			164
09	2640 X	2282	-0-	-358	-0-	2269	2	13	9	N	12			176
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	580	1	2673	2	N	-0-			176
*11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1165	1	2617	2	N	35			211
						39	9							

MURPHY		WELL #:		B 9	RRCID ->	276086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3973 - 4153		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31 7		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		B 10	RRCID ->	276092	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4007 - 4185		
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	N	21			109
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1015	2	205	9	N	186	174 1		121
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-	25 7		96
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	N	12			108
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	869	2	26	9	N	24			132
11	1110 N	671	-0-	-439	-0-	665	2	6	9	N	5			137

MCMURREY RANCH		WELL #:		B 4H	RRCID ->	277344	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	4532	PERF.	4957 - 6473		
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6082	2	30	9	N	27			175
07	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-			175
08	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6555	2	99	9	N	90			265
09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5912	2	50	9	N	45			310
10	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6363	2	33	9	N	30			340
11	5670 X	1188	-0-	-4482	-0-	1178	2	10	9	N	9			349

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #:		B 5	RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4477 - 4797		
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			92
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			92
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	87 7		5
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			5
10	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-			5
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-			5

WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	7039 - 7348		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	287	2	54	9	Y	49	160	1	4
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	203	2	61	9	Y	55	30	1	29
08	DLQ G-10	627	-0-	627	627	627	2			Y	-0-	22	7	7
09	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1635	973	2	35	9	Y	32			39
10	DLQ G-10	1850	-0-	1850	3485	1817	2	33	9	Y	30	24	1	45
11	DLQ G-10	1611	-0-	1611	5096	1563	2	48	9	Y	44	34	1	55
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731					
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	2	30	9	Y	27	89	1	14
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	2	26	9	Y	24	30	1	8
08	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-	8	7	-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	72	1	2	6	9	Y	5			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72					Y	31	24	1	19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72					Y	43	34	1	28
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760					
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	251	2	31	9	Y	28	94	1	24
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	230	2	34	9	Y	31	30	1	25
08	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-	17	7	8
09	DLQ G-10	449	-0-	449	1185	348	2	101	9	Y	92			99
10	DLQ G-10	824	-0-	824	2009	791	2	33	9	Y	30	24	1	105
11	DLQ G-10	1158	-0-	1158	3167	1110	2	48	9	Y	44	34	1	115
-----														
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			22
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	129	2	47	9	N	43			65
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			65
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			65
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			65
-----														
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016			TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612					
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7	42	1	45
07	589 N	204	-0-	-385	-0-	200	2	4	9	N	4	45	1	4
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	736	2	101	9	N	92			96
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			96
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			96
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106					
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2353	2	56	9	N	51	164	1	-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	45			45
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	45	7	-0-
09	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

-----  
 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462  
 HOLT ROGERS WELL #: P 1 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 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
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	21 1		1
07	3100 N	3333	-0-	233	233	3333 2		N	-0-			1
08	1060 N	827	-0-	-233	-0-	827 2		N	-0-			1
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			1
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			1
11	840 X	395	-0-	-445	-0-	395 2		N	-0-			1

-----  
 BELDING RANCH WELL #: 3 RRCID -> 285913 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

-----  
 J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285927 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830  
 -----

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			52
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	52 7		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 JOHNSON RANCH WELL #: P 4 RRCID -> 286043 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803  
 -----

06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			71
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			71
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68			139
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			145
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	101 1		75
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	69 1		48

-----  
 ASH WELL #: P 4H RRCID -> 286457 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

-----  
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988  
 STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060  
 -----

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 - 4380		
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
06		14B2 EXT	4	-0-	4	23	4	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	26	-0-	26	49	26	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	27	-0-	27	76	27	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	8	-0-	8	84	8	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	56	-0-	56	140	56	2	N	-0-			-0-
*11		193 X	53	-0-	-140	-0-	53	2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE, J.P.		WELL #:		1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4358 - 4526		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017													

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO					
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 - 4400		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439		
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-			-0-
08		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3	N	-0-			-0-
09		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-			-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-			-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-

HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507				CNTY: PALO PINTO					
HICKMAN		WELL #:		3	RRCID ->	274098	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4490 - 4876		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021													



OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507								
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
HICKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420 - 4830	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		1
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-		1
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-		1
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		1
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		1
YOW -B-		WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4850 - 5254	
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
11	270 X	127	-0-	-143	-0-	127	3		N	-0-		-0-
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4520 - 4958	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 W	926	-0-	926	-0-	926	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	
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-
LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030	
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-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		53
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		53
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		53
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		53
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		53
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		53

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC				697026							
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 122362	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3092	- 3103		
M	O	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	14B2	EXT	125	-0-	125	125	3	N	-0-		-0-
07	247	R	122	-0-	-125	122	3	N	-0-		-0-
08	129	R	129	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOVE, MELVA				WELL #: 1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	- 3068		
06	123	N	123	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNY KAY-KAY				WELL #: 1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3060		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-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		
02	14B	DENY	3	-0-	3	3	2	N	-0-		-0-
*03	6	R	3	-0-	-3	3	2	N	-0-		-0-
04	DELQ	PR	3	-0-	3	3	2	N	-0-		-0-
*05	6	R	3	-0-	-3	3	2	N	-0-		-0-
*06	2	R	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*07	3	R	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*08	3	R	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*09	3	R	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	3	#	2	-0-	-1	2	2	N	-0-		-0-
11	3	#	NO RPT	-0-	-3			N	NO RPT		-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	
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	
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33	
07	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55 2	N	-0-		33	
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		33	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-		33	
10	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 2	N	-0-		33	
11	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52 2	N	-0-		33	
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
LINEHAN			WELL #: 1		RRCID -> 125390			COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274	
06	29 N	7	-0-	-22	B	-0-	7 2	N	-0-		11	
07	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7 2	N	-0-		11	
08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		11	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		11	
10	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		11	
*11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		11	
-----												
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 125622			COMPL. DATE 10/10/1987			TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282	
06	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15 2	N	-0-		35	
07	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14 2	N	-0-		35	
08	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10 2	N	-0-		35	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13 2	N	-0-		35	
10	14 N	9	-0-	-5	B	-0-	9 2	N	-0-		35	
11	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	8 2	N	-0-		35	
-----												
ALLEN HEIRS-ROBINSON A			WELL #: 2		RRCID -> 127753			COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298	
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
08	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
10	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
*11	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 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	
06	211 N	211	-0-	-0-		-0-	167 2	44 9	N	40	79	
07	600 N	600	-0-	-0-		-0-	536 2	64 9	N	58	137	
08	959 N	959	-0-	-0-		-0-	893 2	66 9	N	60	147 1	
*09	901 N	901	-0-	-0-		-0-	857 2	44 9	N	40	90	
*10	809 N	809	-0-	-0-		-0-	773 2	36 9	N	33	74 1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	49	

BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"				14147 500 224880	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 136604	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 2790	PERF. 2380 - 2390					
06	DLQ G-10	50	-0-	50 B	350	50 4			Y	-0-			26
07	DLQ G-10	50	-0-	50 B	400	50 4			Y	-0-			26
08	DLQ G-10	50	-0-	50 B	450	50 4			Y	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				450									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	450				Y	NO RPT			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	450				Y	NO RPT			26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	450				Y	NO RPT			26
NORTH EMMONS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 141960	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2394 - 2408					
06	DLQ G-10	50	-0-	50 B	370	50 4			Y	-0-			25
07	DLQ G-10	50	-0-	50 B	420	50 4			Y	-0-			25
08	DLQ G-10	50	-0-	50 B	470	50 4			Y	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				470									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	470				Y	NO RPT			25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	470				Y	NO RPT			25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	470				Y	NO RPT			25
BYLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 2705	PERF. 2340 - 2380					
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			23
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			23
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
BYLER, H.				WELL #: 1	RRCID -> 239419	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 2362 - 2378					
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			24
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			24
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			24
HYDEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 262341	COMPL. DATE 06/15/1989	TOTAL DEPTH 2474	PERF. 2360 - 2410					
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			22
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			22
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4			N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			22
OXY-EMMONS				WELL #: 2	RRCID -> 275907	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 2316 - 2370					
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4			N	-0-			21
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4			N	-0-			21
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 4			N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			21

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROWN				
HALL, MURLIN KEITH				346804									
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH				
PETROCOASTAL, INC.				660297									
BAYS				WELL #:	3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644
06	1068 N	1068	-0-	-0-		-0-	1039 2	29 9	N	26		168	
07	1072 N	1072	-0-	-0-		-0-	1048 2	24 9	N	22		190	
08	1116 N	1065	-0-	-51		-0-	1047 2	18 9	N	16		206	
09	1080 N	1034	-0-	-46		-0-	1020 2	14 9	N	13		219	
10	1085 N	1051	-0-	-34		-0-	1030 2	21 9	N	19	162 1	76	
11	1020 N	1010	-0-	-10		-0-	990 2	20 9	N	18		94	

EC				WELL #:	1	RRCID ->	282030	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3578 - 3580
06	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2		N	-0-		45	
07	1 N	-0-	-0-	-1		-0-			N	-0-		45	
08	5 N	2	-0-	-3		-0-	2 2		N	-0-		45	
09	2 N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-		45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		45	
11	2 N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-		45	

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419	ASSOCIATED								
BROWN, T. W.				WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

GARY, S. E.				WELL #:		RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5	
PLUGGED AND ABANDONED					11/15/2017								

SMITH, A. L.				WELL #:		RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		57	
PLUGGED AND ABANDONED					12/01/2017								

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) ATHENA RESOURCES, INC. WILLIAMS		14195 500 036056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC LONG, LOLITA		221932		WELL #:		3		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HUMP OIL, INC. OWEN, JAMES STANLEY		413190		WELL #:		1		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997													
PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, C. B. "C"		638494		WELL #:		1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A	
06		145 N	92	-0-	-53	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3	Y	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILBAR, HAZEL		WELL #:		1		RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG, LOLITA		WELL #:		6		RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494								
LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 -	3025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	63	-0-	63	86	63	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	108	-0-	108	194	108	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	194			N	NO RPT		-0-	
-----												
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 -	3044
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 -	3027
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 -	3562
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 -	3268
06	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	112	1	1010	3	N	-0-	-0-
07	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	102	1	1039	3	N	-0-	-0-
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	99	1	947	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	982	-0-	-128	-0-	100	1	882	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	970	-0-	-177	-0-	97	1	873	3	N	-0-	-0-
*11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074 -	3354
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	64	1	384	3	N	-0-	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	3	N	-0-	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	3	N	-0-	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	500	3	N	-0-	-0-
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	73	1	507	3	N	-0-	-0-
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	67	1	509	3	N	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL		WELL #:		16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098			
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-				-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	57	57	1		-0-
						63	9								
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-				-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-				-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	47	1	626	2	N	-0-				-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	8	1	642	2	N	-0-				-0-
-----															
BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111			
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
-----															
BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 - 3130			
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	2	N	-0-				-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	2	N	-0-				-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	2	N	-0-				-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	2	N	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-				-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	3	1	226	2	N	-0-				-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC.				863965											
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 - 3108			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
-----															
LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 - 3053			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194



OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		14196 500 333935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970								
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	98	3			N	-0-					8
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					8
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					8
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					8
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					8
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					8
C. J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		14294 500 427406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751								
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
C. M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		14314 700 213703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		14363 600 799880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	3870	-0-	3870	3870	3870	2			N	-0-					28
09	14B2 EXT	2866	-0-	2866	6736	2866	2			N	-0-					28
*10	3900	1517	-0-	-2383	4353	1517	2			N	-0-					28
*11	3900	3212	-0-	-688	3665	3212	2			N	-0-					28

C. PURKISS (DUFFER) KING ENERGY RESOURCES POPE		14366 300 465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
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
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922						
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					17
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					17
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					17
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					17
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					17
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					43
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					43
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					43
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864						
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860						
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA) OXXN JORDAN		14425 500 630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058						
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					36
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					36
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					36
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178 - 3182						
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311							
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110 - 3569
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
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284 - 3297
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		WELL #:		1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610 - 3632
OXXN				630579							
CLARK UNIT											
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		WELL #:		1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5072 - 5084
GIANT NRG CO., LP				302592							
MORGAN GAS UNIT											
06	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HILLTOP PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
LINDSAY UNIT											
06	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2	N	-0-	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2	N	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	384	-0-	-306	B	-0-	384	2	N	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2	N	-0-	-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2	N	-0-	-0-
-----											
OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
WARD UNIT											
06	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-	
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-	
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
*10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
11	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	
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
*10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-	-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-	-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-	-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-	-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-	-0-
*11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905												
06		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3		N	-0-	-0-
07		2325 N	2045	-0-	-280	-0-	2045	3		N	-0-	-0-
08		2325 N	1981	-0-	-344	-0-	1981	3		N	-0-	-0-
09		2160 N	1815	-0-	-345	-0-	1815	3		N	-0-	-0-
10		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957	3		N	-0-	-0-
11		1920 N	1677	-0-	-243	-0-	1677	3		N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883												
06		1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3		N	-0-	-0-
07		1302 N	1161	-0-	-141	-0-	1161	3		N	-0-	-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-	-0-
09		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3		N	-0-	-0-
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-	-0-
11		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128	3		N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958												
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-	-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-
08		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-	-0-
09		510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-	-0-
10		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-	-0-
11		480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3		N	-0-	-0-
-----												
ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025												
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-	-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-	-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	-0-
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992												
06		450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-	-0-
07		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-	-0-
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-	-0-
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-	-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-	-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DH OPERATING, INC.				216737							
NEWELL 114-A		WELL #:		1A	RRCID -> 187469	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 4647	- 4657		
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
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-	
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-	
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
09		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2	N	-0-	-0-	
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-	-0-	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	-0-	

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		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		
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
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	Y	-0-	-0-	
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	Y	-0-	-0-	
08		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 3	Y	-0-	-0-	
09		1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623 3	Y	-0-	-0-	
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	Y	-0-	-0-	
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	Y	-0-	-0-	

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 102852	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3859	- 3864		
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
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-	-0-	
07		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	Y	-0-	-0-	
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-	-0-	
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3	Y	-0-	-0-	
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	Y	-0-	-0-	
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3	Y	-0-	-0-	

MAGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110969	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3865	- 3895		
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
06		570 N	546	-0-	-24	-0-	540 3	6 9 N	5	13	
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	539 3	4 9 N	4	17	
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	493 3	7 9 N	6	23	
09		540 N	478	-0-	-62	-0-	472 3	6 9 N	5	28	
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	562 3	4 9 N	4	32	
*11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 3	8 9 N	7	39	

ROGERS, JOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4123	- 4135		
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
06		840 N	717	-0-	-123	-0-	714 3	3 9 N	3	85	
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	854 3	6 9 N	5	90	
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	848 3	3 9 N	3	93	
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	829 3	3 9 N	3	96	
10		868 N	835	-0-	-33	-0-	833 3	2 9 N	2	98	
11		810 N	765	-0-	-45	-0-	765 3		-0-	15	

CORBETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 206605	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3929	- 3937		
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
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3	N	-0-	-0-	
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-	
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	
*11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-	

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
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
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	364 3	41 9	N	37			58
07	527 N	114	-0-	-413	-0-	80 3	34 9	N	31			89
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	39			128
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	38			166
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	383 3	42 9	N	38	170 1		34
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	278 3	40 9	N	36			70
-----												
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168		
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
*11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986		
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			-0-
09	540 N	401	-0-	-139	-0-	401 3		N	-0-			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972		
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	522 3		N	-0-			-0-
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	457 3		N	-0-			-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034		
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-			-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-			-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223		
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	475 3	8 9	N	7			78
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	439 3	2 9	N	2			80
08	527 N	270	-0-	-257	-0-	268 3	2 9	N	2			82
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	482 3	4 9	N	4			86
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	600 3	12 9	N	11			97
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411 3	3 9	N	3			100
-----												
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102		
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3		N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		N	-0-			-0-
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-			-0-
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	388 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3	N	-0-			-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072		
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
08	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	3	N	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	787	3	N	-0-			-0-
11	870 N	791	-0-	-79	-0-	791	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064		
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270		
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	3	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09	570 N	457	-0-	-113	-0-	457	3	N	-0-			-0-
10	589 N	415	-0-	-174	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	570 N	346	-0-	-224	-0-	346	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167		
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
08	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
09	2790 N	2665	-0-	-125	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
10	2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774	3	N	-0-			-0-
*11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3	N	-0-			-0-



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3	N	-0-			-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-			-0-
10	558 N	240	-0-	-318	-0-	240	3	N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3	N	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-			-0-
09	660 N	416	-0-	-244	-0-	416	3	N	-0-			-0-
10	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3	N	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123		
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
*11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134		
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	873 3	12 9	N	11			49
07	1023 N	864	-0-	-159	-0-	850 3	14 9	N	13			62
08	992 N	866	-0-	-126	-0-	860 3	6 9	N	5			67
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	808 3	13 9	N	12			79
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	869 3	7 9	N	6			85
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	848 3	10 9	N	9			94
-----												
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045		
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	894 3	25 9	N	23			114
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	938 3	26 9	N	24			138
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	886 3	25 9	N	23			161
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	818 3	23 9	N	21			182
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	865 3	22 9	N	20	170 1		32
11	870 N	729	-0-	-141	-0-	706 3	23 9	N	21			53
-----												
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
06	3480	2817	-0-	-663	-0-	2817 3		N	-0-			-0-
07	3317 #	2921	-0-	-396	-0-	2921 3		N	-0-			-0-
08	3317 #	3090	-0-	-227	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
09	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3		N	-0-			-0-
10	3142 R	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
11	3000 #	2987	-0-	-13	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
06	4423	4423	-0-	-0-	-0-	4423 3		N	-0-			-0-
07	4590	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3		N	-0-			-0-
08	4637	4637	-0-	-0-	-0-	4637 3		N	-0-			-0-
09	4042	4042	-0-	-0-	-0-	4042 3		N	-0-			-0-
10	4392	4392	-0-	-0-	-0-	4392 3		N	-0-			-0-
*11	3456	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
06	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
07	3374	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3		N	-0-			-0-
08	3368	3368	-0-	-0-	-0-	3368 3		N	-0-			-0-
09	3281	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-			-0-
10	3217	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-			-0-
*11	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432 3				N	-0-			-0-
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461 3				N	-0-			-0-
08	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461 3				N	-0-			-0-
09	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413 3				N	-0-			-0-
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 3				N	-0-			-0-
11	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 3				N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 3				N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3				N	-0-			-0-
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3				N	-0-			-0-
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	497 3				N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3				N	-0-			-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3				N	-0-			-0-
-----														
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095				
06	2040 N	1886	-0-	-154	-0-	1882 3	4 9	N	4					185
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1995 3	11 9	N	10					195
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-	160 1				35
09	1890 N	1630	-0-	-260	-0-	1629 3	1 9	N	1					36
10	2015 N	1556	-0-	-459	-0-	1552 3	4 9	N	4					40
11	1830 N	1525	-0-	-305	-0-	1519 3	6 9	N	5					45
-----														
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3				N	-0-			-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977 3				N	-0-			-0-
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 3				N	-0-			-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908 3				N	-0-			-0-
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	966 3				N	-0-			-0-
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3				N	-0-			-0-
-----														
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3				N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3				N	-0-			-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3				N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3				N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3				N	-0-			-0-
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3				N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014				
06	2490 N	2298	-0-	-192	-0-	2298 3				N	-0-			-0-
07	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2340 3				N	-0-			-0-
08	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328 3				N	-0-			-0-
09	2310 N	2265	-0-	-45	-0-	2265 3				N	-0-			-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3				N	-0-			-0-
*11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3				N	-0-			-0-
-----														
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3				N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3				N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3				N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-		-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3	N	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-		-0-

  

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085	
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3	N	-0-		-0-
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3	N	-0-		-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3	N	-0-		-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3	N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-

  

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	150	3	28 9 N	25		48
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	180	3	22 9 N	20	50 1	18
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	175	3	20 9 N	18		36
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145	3	13 9 N	12		48
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	140	3	11 9 N	10	40 1	18
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	120	3	17 9 N	15		33

  

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	170	3	22 9 N	20		45
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	225	3	22 9 N	20	50 1	15
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	240	3	24 9 N	22		37
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19 9 N	17		54
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	220	3	22 9 N	20	65 1	9
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	200	3	23 9 N	21		30

  

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	
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-		-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-

  

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230	
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-

CADD0 (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
G & F OIL, INC.				292000									
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4341 - 4344	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86

CADD0 (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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CADD0 (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346 - 3453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		126
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		126
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-		126
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		126
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-		126
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-		126

CLARK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-		101
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3	9	N	3		104
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	780	3	3	9	N	3		107
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	740	3	4	9	N	4		111
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	790	3	4	9	N	4		115
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	749	3	10	9	N	9		124

MOOREFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3540 - 3580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		230
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		230
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-		230
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-		230
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-		230
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		230

PETEX		WELL #:		1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	545	-0-	545	7805	543	2	2	9	Y	2		26
07	1900 N	1624	-0-	-276	7529	1621	2	3	9	Y	3		29
08	3100 N	2060	-0-	-1040	6489	2056	2	4	9	Y	4		33
09	3000 N	284	-0-	-2716	3773	284	2			Y	-0-		33
10	3100 N	1326	-0-	-1774	1999	1314	2	12	9	Y	11		44
*11	3000 N	1881	-0-	-1119	880	1862	2	19	9	Y	17		61

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677										
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
M	O	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
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
-----												
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		30	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		30	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		30	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		30	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		30	
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2	N	-0-		30	
-----												
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994		
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-	
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		-0-	
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-	
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-	
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		-0-	
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-	
-----												
ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006		
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		-0-	
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-	
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-	
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-	
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		-0-	
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		-0-	
-----												
WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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		
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	O	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
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
09	1020 N	895	-0-	-125	-0-	895 3	N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	911 3	N	-0-			-0-
-----											
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3	N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-			-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 3	N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3	N	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-			-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
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
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10	248 N	77	-0-	-171	-0-	77 3		N	-0-			-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	910 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 3		N	-0-			-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 3		N	-0-			-0-
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 3		N	-0-			-0-
10	992 N	962	-0-	-30	-0-	962 3		N	-0-			-0-
11	960 N	895	-0-	-65	-0-	895 3		N	-0-			-0-



CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
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
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	86 3	18 9	N	16		169
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		169
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	98 3	12 9	N	11		180
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	98 3	10 9	N	9		189
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	89 3	18 9	N	16	171 1	34
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	81 3	13 9	N	12		46
-----											
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423 3		N	-0-		-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547 3	15 9	N	14		80
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	558 3	14 9	N	13		93
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	528 3	13 9	N	12		105
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	521 3	11 9	N	10		115
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	531 3	15 9	N	14		129
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	484 3	12 9	N	11		140
-----											
CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 4190 - 4208	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	55 1	65 3	Y	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	49 1	74 3	Y	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	44 1	76 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	41 1	79 3	Y	-0-		-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	79 1	138 3	Y	-0-		-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	31 1	79 3	Y	-0-		-0-
-----											
GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167	
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	297 1	346 3	Y	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	258 1	393 3	Y	-0-		-0-
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	215 1	376 3	Y	-0-		-0-
09	630 N	479	-0-	-151	-0-	162 1	317 3	Y	-0-		-0-
10	651 N	535	-0-	-116	-0-	195 1	340 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	144 1	363 3	Y	-0-		-0-
-----											
LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	408 1	476 3	N	1	1 8	1
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	293 1	447 3	N	-0-		1
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	242 1	423 3	N	-0-		1
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	177 1	346 3	N	-0-		1
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	171 1	299 3	N	-0-		1
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	35 1	88 3	N	-0-		1

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ABX OIL & GAS, INC. GILBERT		003646		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3794 - 3814		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3700 - 3704				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA ESTATE		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3751 - 3760				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

CALABRIA ESTATE		WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3702 - 3732						
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	336	1	391	3	Y	-0-		-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	162	1	247	3	Y	-0-		-0-
08	434	N	149	-0-	-285	-0-	54	1	95	3	Y	-0-		-0-
09	420	N	212	-0-	-208	-0-	72	1	140	3	Y	-0-		-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	97	1	169	3	Y	-0-		-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	55	1	140	3	Y	-0-		-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 2707 - 3715		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761
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		330 N	253	-0-	-77	-0-	117 1	136 3	Y	-0-		26
07		341 N	277	-0-	-64	-0-	110 1	167 3	Y	-0-		26
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	93 1	163 3	Y	-0-		26
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	83 1	161 3	Y	-0-		26
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	85 1	147 3	Y	-0-		26
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	62 1	157 3	Y	-0-		26

CALABRIA (CONGL 3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880 - 3934
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3830 - 3874
06	600 N	423	-0-	-177	-0-	195 1	228 3	Y		-0-		3
07	620 N	376	-0-	-244	-0-	149 1	227 3	Y		-0-		3
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	123 1	217 3	Y		-0-		3
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	92 1	180 3	Y		-0-		3
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	126 1	220 3	Y		-0-		3
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	85 1	214 3	Y		-0-		3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	466 1	543 3	Y	-0-		-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	395 1	602 3	Y	-0-		-0-
08		930 N	884	-0-	-46	-0-	321 1	563 3	Y	-0-		-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	328 1	640 3	Y	-0-		-0-
*10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	358 1	623 3	Y	-0-		-0-
*11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	266 1	670 3	Y	-0-		-0-
-----												
THOMASON				WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 3882 - 3891
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	2 1	2 3	Y	-0-		37
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 3	Y	-0-		37
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	Y	-0-		37
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		37
-----												
MARTIN, LAVERNE				WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325 PERF. 3787 - 3797
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	252 1	293 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	190 1	290 3	Y	-0-		-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	170 1	297 3	Y	-0-		-0-
09		540 N	443	-0-	-97	-0-	150 1	293 3	Y	-0-		-0-
*10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	176 1	308 3	Y	-0-		-0-
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	112 1	283 3	Y	-0-		-0-
-----												
CAL-TEX (CADD0)				14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
LYNCH, GARY				WELL #:		1	RRCID ->	082084	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	5930 PERF. 3352 - 3374
06		983	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	1015	-0-	1015	1015	1015 3		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	988	-0-	988	2003	988 3		N	-0-		-0-
09		T. A.	1011	-0-	1011	3014	1011 3		N	-0-		-0-
10		14B DENY	1043	-0-	1043	4057	1043 3		N	-0-		-0-
11		14B DENY	983	-0-	983	5040	983 3		N	-0-		-0-
-----												
LYNCH				WELL #:		2	RRCID ->	094071	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	5648 PERF. 3334 - 3376
06		14B DENY	286	-0-	286	4131	286 3		N	-0-		-0-
07		14B DENY	131	-0-	131	4262	131 3		N	-0-		-0-
08		14B DENY	116	-0-	116	4378	116 3		N	-0-		-0-
09		T. A.	112	-0-	112	4490	112 3		N	-0-		-0-
10		14B DENY	106	-0-	106	4596	106 3		N	-0-		-0-
11		14B DENY	140	-0-	140	4736	140 3		N	-0-		-0-
-----												
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"				WELL #:		1A	RRCID ->	250373	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3780 PERF. 3663 - 0
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

CAL-TEX (CADDO)		//CONT.//	14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.			844800					
ANDERSON, MARY		WELL #:	1	RRCID -> 030900	COMPL. DATE 02/07/1952	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3644	- 3678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3003	3003	-0-	-0-	2992 2	11 9 N	168
07		3101	3101	-0-	-0-	3091 2	10 9 N	177
08		3069	2377	-0-	-692	2371 2	6 9 N	182
09		2970	2968	-0-	-2	2961 2	7 9 N	188
10		3194	3194	-0-	-0-	3187 2	7 9 N	194
*11		3057	3057	-0-	-0-	3055 2	2 9 N	41

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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
06	4050	2801	-0-	-1249	-0-	2780 2	21 9 N	155
07	3813 #	3597	-0-	-216	-0-	3586 2	11 9 N	165
08	3875 #	2857	-0-	-1018	-0-	2855 2	2 9 N	167
09	4050	4753	-0-	703	703	4731 2	22 9 N	187
10	13628	8555	-0-	-5073	-0-	8553 2	2 9 N	189
11	3480 #	1303	-0-	-2177	-0-	1301 2	2 9 N	191

VAN OPERATING, LTD.			881442			CNTY: CALLAHAN		
DYER "2988"		WELL #:	3	RRCID -> 171327	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3896	- 3908
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

HASKIT, KENDALL			365175			CNTY: CALLAHAN		
WYLIE ED		WELL #:	K 2	RRCID -> 283448	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH 268	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN							
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
FANOUS				WELL #:	3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846 - 3851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	120 #	106	-0-	-14	-0-		106 2			N	-0-			-0-
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149 2			N	-0-			-0-
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-		140 2			N	-0-			-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139 2			N	-0-			-0-
*10	140 R	140	-0-	-0-	-0-		140 2			N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012			CNTY: CALLAHAN							
BOLAND				WELL #:	1	RRCID ->	217020	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	2118 - 2119	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

BECT OPERATING, LLC				061554			CNTY: CALLAHAN							
DAMEWOOD, ROBERT D				WELL #:	11	RRCID ->	072858	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILMAC OIL CO., INC.				070875			CNTY: CALLAHAN							
EZZELL, W. W.				WELL #:	2	RRCID ->	262342	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	490	PERF.	430 - 436	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-			3
07	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2			N	-0-			3
08	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2			N	-0-			3
09	13 N	5	-0-	-8	-0-		5 2			N	-0-			3
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			3
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-
*09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-
*10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-
*11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-
-----												
GLOBAL XRC CORP 310348												
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
HEROD, BILL 379925												
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788												
06	1320 N	398	-0-	-922	-0-	-0-	385	2	13	9	N	185
07	3100 N	3369	-0-	269	-0-	269	3288	2	81	9	N	92
08	2686 N	2417	-0-	-269	-0-	-0-	2370	2	47	9	N	135
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2	46	9	N	177
*10	2078	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2	32	9	N	43
*11	2147	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2	39	9	N	78

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462												
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-	59
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	59
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	2		N	-0-	59
09	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2		N	-0-	59
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TRISTAR OIL & GAS 871133												
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT	9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT	9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT	9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT	9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT	9
11	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												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
US. FUELS, INC.		//CONT.//		879264											
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	218984	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3100 - 3500			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.		924647		2D	RRCID ->	279315	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3795 - 3801			
JACKSON, BELMA		WELL #:		1											
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		1	RRCID ->	120662	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3490 - 3494			
MOORE, BOBBY		WELL #:		1											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAYDEN		WELL #:		1	RRCID ->	122541	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3804 - 3899			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAMERON, P. (MARBLE FALLS)		15043 200			ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694													
SEARIGHT		WELL #:			RRCID ->	127565	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3352 - 3362			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
	PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989														
CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		15048 666			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
CHAPMAN OIL CO.		145860													
BAILEY, NEELE		WELL #:		1	RRCID ->	017496	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2611 - 2689			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CHAPMAN OIL CO.		//CONT.//		145860							
TERRY, DELLA, -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017498	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2579	- 2645		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017499	COMPL. DATE 12/31/1958	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2628	- 2646		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH 2074	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
11	0 N	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		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		120
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-		120
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		120
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		120
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-		120
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3		Y	-0-		120

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.//		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340									
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3180		-		3188			
M	O	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
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	27	
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	27	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	27	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	27	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	27	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	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									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171			
		PERF. 3264		-		3267					
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	40	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	40	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	40	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	40	
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-	40	
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
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					
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	43	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	43	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	43	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	43	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	43	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	43	
-----											
BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500			
		PERF. 3165		-		3170					
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	37	
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	37	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	37	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	37	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	37	
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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		
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		1088 N	1088	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		11
07		742 N	742	-0-	-0-	739	3	N	3		14
08		682 N	551	-0-	-131	551	3	N	-0-		14
09		660 N	613	-0-	-47	609	3	N	4	9	18
10		682 N	620	-0-	-62	610	3	N	10	9	27
11		540 N	491	-0-	-49	487	3	N	4	9	31
-----											
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		
06		429 N	429	-0-	-0-	429	2	N	-0-		10
07		429 N	429	-0-	-0-	429	2	N	-0-		10
08		409 N	409	-0-	-0-	409	2	N	-0-		10
09		420 N	349	-0-	-71	349	2	N	-0-		10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----											
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)			16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523								
HUTCHESON A			WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
06		14B DENY	786	-0-	786	12145	786	3	N	-0-	-0-
07		14B DENY	359	-0-	359	12504	359	3	N	-0-	-0-
08		14B DENY	318	-0-	318	12822	318	3	N	-0-	-0-
09		T. A.	309	-0-	309	13131	309	3	N	-0-	-0-
10		14B DENY	293	-0-	293	13424	293	3	N	-0-	-0-
11		14B DENY	385	-0-	385	13809	385	3	N	-0-	-0-
-----											
RHOADES			WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	48
-----											
CARTERVILLE (STRAWN 2700)			16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523								
LYNCH			WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
06		14B DENY	429	-0-	429	6473	429	3	N	-0-	20
07		14B DENY	196	-0-	196	6669	196	3	N	-0-	20
08		14B DENY	174	-0-	174	6843	174	3	N	-0-	20
09		T. A.	169	-0-	169	7012	169	3	N	-0-	20
10		14B DENY	160	-0-	160	7172	160	3	N	-0-	20
11		14B DENY	210	-0-	210	7382	210	3	N	-0-	20
-----											
WRIGHT, S. F.			WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

-----												
CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
FELLERS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2906 - 2956
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
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
-----												
CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3034 - 3044
-----												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
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
-----												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	18
-----												
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3905 - 3910
-----												
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-	-0-
08	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2		N	-0-	-0-
10	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2		N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RKW OPERATING LLC				714311								
GROGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3579 - 3617
-----												
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	12 N	10	-0-	-2	B	-0-	10	2		N	-0-	-0-
10	15 N	12	-0-	-3	B	-0-	12	2		N	-0-	-0-
11	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		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134		
WEST, L. S.			WELL #: 1								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHAMBERS (CONGL)			16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.			448810		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022		
CHAMBERS, W R. -C-			WELL #: 1								
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 6		N	-0-		-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.			WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012		
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B.			WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995		
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.			WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810  
 FOMBY, O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

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	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

FOMBY, O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316  
 PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)		16910 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BLACK BANDANA LLC		072506									
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #: 1		RRCID -> 017505		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845	
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
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
PRITCHARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110175		COMPL. DATE 09/12/1981		TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720			
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2	N	-0-		96
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		96
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		96
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		96
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		96
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		96

PRITCHARD UNIT		1		RRCID -> 110728		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476			
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		9
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		9
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		9
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		9
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		9
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		9

PRITCHARD		1		RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690			
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PUTMAN		1		RRCID -> 287975		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730			
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

CHASTAIN (LAKE)		17298 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
BLACK, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021											



CHASTAIN (LAKE)		//CONT.// 17298 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922												
WEDDINGTON, R.D."D"		WELL #: 1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 3733				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021														
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021														
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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	116	56	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	56	-0-	56	172	56	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	55	-0-	55	227	55	3	Y	-0-					-0-
MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128 - 4144				
06	DLQ G-10	59	-0-	59	284	59	3	Y	-0-					-0-
07	344 N	60	-0-	-284	-0-	60	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-					-0-
MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201 - 4217				
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-					-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-					-0-

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

17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
881442

WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019 - P/A 07/19/19

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LINDLEY

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
11	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

06	864 N	864	-0-	-0-		-0-	864	3	N	-0-		-0-
07	891 N	891	-0-	-0-		-0-	891	3	N	-0-		-0-
08	810 N	810	-0-	-0-		-0-	810	3	N	-0-		-0-
09	839 N	839	-0-	-0-		-0-	839	3	N	-0-		-0-
10	860 N	860	-0-	-0-		-0-	860	3	N	-0-		-0-
*11	798 N	798	-0-	-0-		-0-	798	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

06	480 N	462	-0-	-18		-0-	40	1	422	2	N	-0-	70
07	496 N	471	-0-	-25		-0-	45	1	426	2	N	-0-	70
08	496 N	456	-0-	-40		-0-	42	1	414	2	N	-0-	70
09	450 N	373	-0-	-77		-0-	36	1	337	2	N	-0-	70
10	465 N	416	-0-	-49		-0-	39	1	377	2	N	-0-	70
11	450 N	366	-0-	-84		-0-	32	1	334	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO (CONGL. 3600)		18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		511345										
ALEXANDER		WELL #:	2	RRCID ->	113904	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3585 - 3590	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
IMES-DORN		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	116069	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3655 - 3661	
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	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-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III		647749										
DUFFER, A. L.		WELL #:	1	RRCID ->	017522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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	
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	8		46
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	6		52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		52

STOVALL, HOWARD		824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
THREET P.L.		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF.	2965 - 2975	
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	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3	N	-0-		74
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3	N	-0-		74
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3	N	-0-		74
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		74
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		74
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-				28
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-				28
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				28
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				28
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				28
11	1350 N NO RPT	-0-	-0-	-1350	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	80	2	106	9	N	96				96
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				96
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				96
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				96
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				96
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574			CNTY: FISHER							
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	130268	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 - 4204	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390			CNTY: FISHER							
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONISUE				WELL #:	2	RRCID ->	061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4957 - 0	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARSHAW, JESSE				WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																	
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
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11		14B2 EXT	-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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		14B2 EXT	-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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																	
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					57
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					57
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					57
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
11		5 #	-0-	-0-	-5	-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
06		180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3	Y	-0-	65	
07		124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3	Y	-0-	65	
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	65	
09		90 #	33	-0-	-57	-0-	33	3	Y	-0-	65	
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	65	
*11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	65	
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
06		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-	36	
07		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	36	
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	36	
09		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-	36	
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	36	
*11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	36	
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
06		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	9	
07		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	9	
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	9	
09		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-	9	
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	9	
*11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	9	
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
06		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3	Y	-0-	9	
07		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3	Y	-0-	9	
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	9	
09		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	9	
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	9	
*11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	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												
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	268	2	2 9	N	224	
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2 9	N	226	
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	226	
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	226	
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	226	
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	236	2	3 9	N	48	

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)															
ROLLO RESOURCES, LLC															
TAYLOR															
19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
726791															
WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10

COALSON (CONGLOMERATE 4750)															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP															
JOHNSTON UNIT															
19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
033523															
WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	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															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	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															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COALSON, MAC A.															
COALSON MAC															
161490															
WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)															
DAHAB ENERGY INC.															
ROGERS															
19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
197200															
WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432															
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-				-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	2	N	-0-				-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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		
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-		-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3		N	-0-		-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
-----											
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 JERICHO ENERGY, INC 432097  
 DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	2	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	N	-0-			-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	N	-0-			-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	6	1	173	2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978  
 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

06	40	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	41	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

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-

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

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-

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
C O G COMPANY		120723												
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
-----														
CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262						
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262						
EADS		WELL #: 1												
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280						
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COLEMAN (PALO PINTO, LO)		19480 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY		448748												
STONE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
BIG TIO, INC.		070709												
WEST, L.S.		WELL #: 2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860						
06		752 R	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8		118
07		775 #	766	-0-	-9	-0-	757	2	9	9	N	8		126
08		775 #	711	-0-	-64	-0-	704	2	7	9	N	6		132
09		750 #	714	-0-	-36	-0-	705	2	9	9	N	8		140
10		775 #	746	-0-	-29	-0-	738	2	8	9	N	7		147
11		750 #	708	-0-	-42	-0-	706	2	2	9	N	2		149

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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CXL ENERGY LLC				195770							
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
HISE				WELL #: 1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2276	-	2301	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4					23
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4					23
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 4					23
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						23
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						23
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						23
-----											
HISE				WELL #: 3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 2737	PERF. 2298	-	2322	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4					21
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4					21
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 4					21
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						21
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						21
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						21
-----											
HISE				WELL #: 2	RRCID -> 275727	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2284	-	2324	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4					22
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4					22
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 4					22
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
OTEX LLC				628115												
HARRIS,JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	- 2301							
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	4			N	-0-				-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-				-0-
08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-				-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	- 2228							
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-				18
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				18
08	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-				18
09	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-				18
10	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				18
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				18
-----																
BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	- 2418							
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				15
07	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				15
08	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-				15
09	14	#	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				15
10	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				15
11	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				15
-----																
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803												
MCCARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2226	- 2296							
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
MCCARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2262	- 2322							
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				539

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC					712386										
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:		1B	RRCID ->	117890	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:		10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF. 1380 - 1386			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RUTHSON ENERGY, INC.			WELL #:		2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 3198 - 3202			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT				-0-
-----															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			WELL #:		5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2270 - 2306			
06	2 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SWITZER, M. L.			WELL #:		2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2143 - 2148			
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCCLURE, J. E.			WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A			
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN  
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098  
 SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250

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
06	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
11	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

06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CREEK ENERGY, INC. 188579															
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398															
-----															
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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															
-----															
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2	EXT		-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															
-----															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-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															
-----															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
-----															
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-			20
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-			20
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-			20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20



COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880													
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290													
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			7
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			7
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A													
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			23
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			23
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			23
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----													
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408													
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342													
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			12
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			12
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
-----													
HANE POWER, L.L.C. 354209 FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
HANE POWER, L.L.C. //CONT.// 354209															
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089															
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
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
-----															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON & MORRIS 433774															
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342															
-----															
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08		186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09		120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	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															
-----															
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10		T. A.	127	-0-	127	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127				N	NO RPT			-0-
-----															
KEMP, WALTER 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
-----															
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															
-----															
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
KING ENERGY RESOURCES				465526										
BARR JONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	068729	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	3105	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
06		90 N	33	-0-	-57	-0-		33	2		N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
CLARA ODESSA				WELL #:	2	RRCID ->	070641	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A		
06		30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		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		
06		210 N	96	-0-	-114	-0-		96	2		N	-0-		-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2		N	-0-		-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2		N	-0-		-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2		N	-0-		-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-		203	2		N	-0-		-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-		199	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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
-----														
OTEX LLC				628115										
J. L. BOGGUS				WELL #:	2	RRCID ->	070613	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9		2			N	-0-		-0-
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3		2			N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5		2			N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19		2			N	-0-		-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----																
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
OTEX LLC //CONT.// 628115																
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----																
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-				-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-				-0-
08		12 N	3	-0-	-9	-0-		3 2			N	-0-				-0-
09		9 N	5	-0-	-4	-0-		5 2			N	-0-				-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-				-0-
11		3 N	NO RPT	-0-	-3	-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																
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-				-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-				-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
11		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RICE DRILLING COMPANY 706685																
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932																
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386												
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
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												
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47
11	0	#	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												
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-	-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-	-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1		N	-0-	-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-	-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-	-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	1		N	-0-	-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A												
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834														
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238														
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	74 3	11 9	Y	Y	10			310
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	211 3	11 9	Y	Y	10			320
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			320
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			320
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			320
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			320
-----														
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	Y	4			251
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	211 3	4 9	Y	Y	4			255
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			255
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			255
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			255
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			255
-----														
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			424
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			424
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			424
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			424
-----														
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			446
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			446
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			446
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			446
-----													
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
-----													
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
-----													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317		RRCID -> 100795		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4357		PERF. 3616 - 3620	
TODD, G. A. "A"		1											
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUDSON		WELL #:		4A		RRCID -> 163120		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
-----													
TERRY, E. G.		WELL #:		843907		RRCID -> 129043		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 876		PERF. 819 - 824	
TERRY, E.G.		2A											
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
TERRY, E. G.		//CONT.//		843907												
TERRY, E. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	129044	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 - 833				
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

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				
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

  

COMANCHE COUNTY REGULAR				19872 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE								
ABX OIL & GAS, INC.				003646												
MOHON, C. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

ALFORD, GRADY S.				012455												
ALFORD, M C		WELL #:		1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012												
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

COLLINS, ROLAND				168714												
SIMPSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720 - 2836				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
COLLINS, ROLAND		//CONT.//		168714								
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
CLARK, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092 -	3120
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		45
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		45
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-		45
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		45
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		45
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-		45
-----												
DMV PIPELINE LLC				221580								
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2580 -	2775
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2900 -	2930
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
-----												
REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877 -	2884
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS				569683								
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1550 -	1560
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432												
06		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
-----												
MORRIS, WILLIAM T. 588616												
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810												
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
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												
06		450 #	430	-0-	-20	-0-	430	2	N	-0-		-0-
07		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
08		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
09		420 #	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-		-0-
10		434 #	390	-0-	-44	-0-	390	2	N	-0-		-0-
11		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VAUGHAN, TERRY L. 883382												
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
WILSON COMPANY				928300										
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2670	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537 - 1540	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067										
COOK RANCH 85WS				WELL #:	90	RRCID ->	277485	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	1530	PERF.	1446 - 1450	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOK RANCH 85WS				WELL #:	89	RRCID ->	277651	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	1532	PERF.	1450 - 1476	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

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	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BURGESS -B- 786408  
 WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	3	17	9	N	15					82
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	20	3	2	9	N	2					84
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	4	3	12	9	N	11					95
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	47	3	17	9	N	15					110
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	15	3	7	9	N	6					116
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					116

STONEBRIAR OIL LLC 823774  
 CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

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	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					45
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					45
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					45
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					45
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CORBETT (DUFFER) 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 CORBETT, ROY WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M	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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		333								
LONG, C. B. "73"		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000		333								
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
-----												
COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		333								
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		333								
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2														
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
-----																
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962								
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
-----																
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A								
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

-----  
 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516  
 -----

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
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-

-----  
 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988  
 -----

06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

-----  
 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880  
 -----

06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

-----  
 YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868  
 -----

06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-

-----  
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 COTHAN (CADD) 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  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021

RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020 - P/A 01/22/20

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-



CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MITCHELL, MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4054 - 4060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CRAWFORD (MARBLE FALLS)				21587 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
SNEED				WELL #:	7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3170 - 3180
06		75 R	75	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-	
07		102 R	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
08		132 R	132	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-	
09		135 R	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-	
10		93 #	61	-0-	-32	61	2	N	-0-			-0-	
11		120 #	78	-0-	-42	78	2	N	-0-			-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: EASTLAND					
CRAWFORD, A.D.				WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF.	3069 - 3077
06		60 #	9	-0-	-51	9	2	N	-0-			45	
07		62 #	9	-0-	-53	9	2	N	-0-			45	
08		62 #	9	-0-	-53	9	2	N	-0-			45	
09		30 #	9	-0-	-21	9	2	N	-0-			45	
10		9 #	8	-0-	-1	8	2	N	-0-			45	
11		9 #	8	-0-	-1	8	2	N	-0-			45	
SCOTT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF.	3112 - 3146
06		60 #	10	-0-	-50	10	2	N	-0-			74	
07		62 #	10	-0-	-52	10	2	N	-0-			74	
08		62 #	10	-0-	-52	10	2	N	-0-			74	
09		60 #	10	-0-	-50	10	2	N	-0-			74	
10		10 #	9	-0-	-1	9	2	N	-0-			74	
11		10 #	9	-0-	-1	9	2	N	-0-			74	
JONES HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082
06		60 #	14	-0-	-46	14	2	N	-0-			89	
07		62 #	14	-0-	-48	14	2	N	-0-			89	
08		62 #	14	-0-	-48	14	2	N	-0-			89	
09		60 #	14	-0-	-46	14	2	N	-0-			89	
10		16 R	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-			89	
*11		16 R	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-			89	
ENSERCH				WELL #:	3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160
06		60 #	14	-0-	-46	14	2	N	-0-			35	
07		62 #	14	-0-	-48	14	2	N	-0-			35	
08		62 #	14	-0-	-48	14	2	N	-0-			35	
09		60 #	14	-0-	-46	14	2	N	-0-			35	
10		14 #	12	-0-	-2	12	2	N	-0-			35	
11		14 #	12	-0-	-2	12	2	N	-0-			35	

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
R & B LOVE				WELL #:	1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3086 - 3102
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NOTES				WELL #:	2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3018 - 3038
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOVE-VEALE				WELL #:	1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3024 - 3060
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NOTES				WELL #:	1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3086 - 3118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SIERRA OIL COMPANY				780219								
ENSERCH				WELL #:		RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3114 - 3144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
-----												
CRESCENT MOON (GARDNER)				21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
BATES				WELL #:	1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 3578 - 3482
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)		21750 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
POTEAU OIL CO.		671904													
CRISWELL		WELL #: 1		RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 3085 - 3166					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)		21844 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
PITCOCK, INC.		665870													
SALMON, R.		WELL #: 1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2857 - 2893					
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	N	-0-				-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-				-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-				-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	2	N	-0-				-0-
*10	217 N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	2	N	-0-				-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	2	N	-0-				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993					
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-				-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-				-0-
08	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-				-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-				-0-
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			N	-0-				-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989					
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-				-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-				-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-				-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036					
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-				41
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				41
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				41
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				41
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				41
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-				41

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4008 - 4014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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		
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441 - 3449		
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2			N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2			N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3902 - 3906		
LINK "O"				WELL #:	1									
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINK NW-52				WELL #:	3	RRCID ->	175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3901 - 3909		
06		510 N	507	-0-	-3	-0-	494 3	13	9	N	12			109
07		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3			N	-0-			109
08		527 N	520	-0-	-7	-0-	511 3	9	9	N	8	85	1	32
09		510 N	432	-0-	-78	-0-	432 3			N	-0-			32
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3			N	-0-			32
11		510 N	443	-0-	-67	-0-	415 3	28	9	N	25			57

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832	
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
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	Y	-0-	-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	Y	-0-	-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	Y	-0-	-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	Y	-0-	-0-
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	4409	-0-	1409	1409	4409 3	Y	-0-	-0-
-----									
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622	
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3	Y	-0-	-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3	Y	-0-	-0-
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3	Y	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	Y	-0-	-0-
10	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3	Y	-0-	-0-
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	Y	-0-	-0-
-----									
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905	
06	510 N	359	-0-	-151	-0-	359 3	N	-0-	-0-
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3	N	-0-	-0-
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3	N	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-
-----									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
11	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	
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3	N	-0-	-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3	N	-0-	-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 3	N	-0-	-0-
09	780 N	689	-0-	-91	-0-	689 3	N	-0-	-0-
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3	N	-0-	-0-
11	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 3	N	-0-	-0-
-----									
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
-----									
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282 3	8 9 N	7	24
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 3	1 9 N	1	25
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 3	1 9 N	1	26
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-	26
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-	26
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-	26

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3		N	-0-		-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	3		N	-0-		-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-		-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
-----												
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
11	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				
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-		35
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-		35
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-		35
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-		35
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		35
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		35
-----												
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842				
06	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	1164	3		N	-0-		-0-
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	3		N	-0-		-0-
08	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3		N	-0-		-0-
09	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
-----												
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852				
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3		N	-0-		-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-		-0-
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3		N	-0-		-0-
-----												
LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804				
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021												
-----												
A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648				
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	665	3	24	9	N	22	101
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693	3	2	9	N	2	103
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	N	4	107
09	630 N	74	-0-	-556	-0-	74	3			N	-0-	107
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	618	3	10	9	N	9	116
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1	117

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948		
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
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/02/2021						
-----										
GTG OPERATING, LLC		337080								
STUART, J. N. A		WELL #: 10		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2	
-----										
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
IONI CREEK 60		WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----										
IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
-----										
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	
-----										
STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
-----												
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	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										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621				
LINK "68"		WELL #: 1										
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2	N	-0-			-0-
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2	N	-0-			-0-
09	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2	N	-0-			-0-
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	N	-0-			-0-
*11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
-----													
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748		
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		96
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		96
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		96
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		96
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		96
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		96
-----													
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784		
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-		-0-
07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-		-0-
08		3038 X	1420	-0-	-1618	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
09		3090 X	1738	-0-	-1352	-0-	1738	2		N	-0-		-0-
10		3193 X	2317	-0-	-876	-0-	2317	2		N	-0-		-0-
11		3090 X	2299	-0-	-791	-0-	2299	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		
06	14B	DENY	32	-0-	32	139	26	2	6	9	N	5	100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-	100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-	100
09		139 X	-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-	100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11		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		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
-----														
HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-			133
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			133
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-			133
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			133
10	434 N	82	-0-	-352 B	-0-	82	2			N	-0-			133
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-			133
-----														
CURTIS				WELL #: 4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092		
06	14B2 EXT	219	-0-	219	342	219	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	523	181	2			N	-0-			-0-
08	729	206	-0-	-523	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	0	202	-0-	202 B	202	202	2			N	-0-			-0-
10	413 N	211	-0-	-202 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
-----														
J. R. HALSELL				WELL #: 7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	4440 - 4464		
06	7500	8914	-0-	1414	22463	8914	2			N	-0-			-0-
07	7750	5658	-0-	-2092	20371	5658	2			N	-0-			-0-
08	7750	3195	-0-	-4555	15816	3195	2			N	-0-			-0-
09	0	3068	-0-	3068 B	18884	3068	2			N	-0-			-0-
10	21912 R	3028	-0-	-18884 B	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
11	8910 #	2723	-0-	-6187 B	-6187	2723	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		
06	3630 X	2517	-0-	-1113	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
07	5115 X	3816	-0-	-1299	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
08	5115 X	3598	-0-	-1517	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
09	4950 X	3223	-0-	-1727	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 2		N	-0-			76
07	372 N	366	-0-	-6	-0-		366 2		N	-0-			76
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-		603 2	34 9	N	31			107
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-			107
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-			107
11	480 N	341	-0-	-139	-0-		341 2		N	-0-			107

D. J. (CONGL.)				22618 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
CASEY "58" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19													

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	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
06	5121	5121	-0-	-0-	-0-		5121 2		N	-0-			-0-
07	4092 #	3672	-0-	-420	-0-		3672 2		N	-0-			-0-
08	5016	5016	-0-	-0-	-0-		5016 2		N	-0-			-0-
09	4530	4294	-0-	-236	-0-		4294 2		N	-0-			-0-
*10	4681	3167	-0-	-1514	-0-		3167 2		N	-0-			-0-
11	4530	3952	-0-	-578	-0-		3952 1		N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-	
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2		N	-0-			-0-	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-	
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-	
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: BROWN						
WALLENBERG, V. 490				WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3743 - 3748
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

  

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	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
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H. "C"				WELL #:	20C	RRCID ->	093060	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	4026	PERF.	2310 - 2325
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-	
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-	
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-			-0-	
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	261 2		N	-0-			-0-	
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-			-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-	

-----															
DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388															
MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			30
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			30
08		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			30
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			30
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			30
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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															
-----															
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			15
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			15
08		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			15
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			15
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			15
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			15
-----															
MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015															
-----															
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013															
-----															
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979															
-----															
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			14
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			14
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			14
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			14
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			14
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			14
-----															
MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100															
-----															
06		150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-			37
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			37
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			37
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			37
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			37
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			37

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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-

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946  
 PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	NO RPT					48
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	NO RPT					48
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	NO RPT					48
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	NO RPT					48
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	NO RPT					48
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			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

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10		465 N	342	-0-	-123	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11		420 N	343	-0-	-77	-0-	-0-	343	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

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					9
*07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					9
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					9
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					9
*10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					9
11		0 N	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08		372 N	210	-0-	-162	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09		300 N	200	-0-	-100	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

DANIEL (STRAWN) //CONT.// 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
07	7 N		7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-
08	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-
09	5 N		4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-					-0-
*10	11 N		11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	480 N		322	-0-	-158	-0-		305	2	17	9	N	15					130
07	659 N		659	-0-	-0-	-0-		637	2	22	9	N	20					150
08	433 N		433	-0-	-0-	-0-		416	2	17	9	N	15					165
09	485 N		485	-0-	-0-	-0-		481	2	4	9	N	4					169
10	558 N		400	-0-	-158	-0-		399	2	1	9	N	1	150	1			20
*11	468 N		468	-0-	-0-	-0-		468	2			N	-0-					20

OIL AND GAS DIVISION

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010



DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WINDHAM, JAMES "10" WELL #: RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017														

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232  
 KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			101
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			101
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2		N	-0-			101
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			101
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			80
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			80
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			80
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3 9	N	3	3 8		80
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1 9	N	1			230
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			231
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			232
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1			233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			234
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			235

OIL AND GAS DIVISION

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			74
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	393	3			N	-0-			74
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			74
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	-0-	354	3			N	-0-			74
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	3			N	-0-			74
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	334	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

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

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

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

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

06	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

SHADY OIL CO. 768360  
 CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896				
M	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
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-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				
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 0				
HOKETT		WELL #: 2												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4003 - 4007				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010				
LYONS		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022				
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B												
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	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	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TARBETT		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #: 1		RRCID -> 267994		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988									
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	451	3	23	9	N	21				133
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1131	3	91	9	N	83				216
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	561	3	39	9	N	35				251
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	427	3	8	9	N	7	167	1		91
10	1085 N	851	-0-	-234	-0-	806	3	45	9	N	41				132
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	569	3	36	9	N	33				165

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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-

ADDISON-TARPON		24375 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600									
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-				-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442  
 MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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										
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812		
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190					
M	ALLOW 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT				-0-
-----															
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	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					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	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													
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
11	H15 VIOL	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	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					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	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					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	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  
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798  
-----

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
DESDEMONA 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
GREENHAW, MORRIS R. 331530  
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 017636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898  
-----

06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

-----  
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
-----

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

-----  
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
-----

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

-----  
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A  
-----

06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

-----  
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A  
-----

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA		//CONT.//	24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//	331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	1401	RRCID ->	047381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	2811 - 2824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS		WELL #:	1	RRCID ->	050676	COMPL. DATE	09/03/1969	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2692 - 2715
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	3501	RRCID ->	090312	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	2844 - 3430
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
-----											
MOORE, S. L.		WELL #:	2	RRCID ->	112319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	3044 - 3060
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
-----											
MOORE, S. L.		WELL #:	3	RRCID ->	112325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3052 - 3063
*02		476 N	462	-0-	-14	-0-	462 3	N	-0-		23
*03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		23
*04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		23
*05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		23
*06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		23
*07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		23
*08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		23
*09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		23
*10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		23
*11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		23
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	118435	COMPL. DATE	05/27/1969	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2770 - 2841
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
-----															
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300					
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
-----															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT		587110 WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720					
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2710 - 2732					
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2788 - 2803					
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2679 - 2740					
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295
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	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	

-----												
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A												
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A												
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A												
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A												
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A												
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A												
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
M	O	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817		PERF. 2736 - 2817	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
09	0	144	-0-	144	-0-	144 3		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021											
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-		-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816		PERF. N/A		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07	0	96	-0-	96	-0-	96 3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2021 - WELL PLUGGED 7/9/2021												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2853 - 2890
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2849 - 2909
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 - 2955
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2708 - 2740
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		135 N	135	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	116	3	N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	119	3	N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	105	3	N	-0-			-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924
06		60 N	53	-0-	-7	53	3	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	46	3	N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	53	3	N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	48	3	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	51	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715
06		76 N	76	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	68	3	N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738
06		99 N	99	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	85	3	N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	88	3	N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	79	3	N	-0-			-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716
06		115 N	115	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	100	3	N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	116	3	N	-0-			-0-
09		120 N	103	-0-	-17	103	3	N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	92	3	N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	106	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
06		68 N	68	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	59	3	N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	56	3	N	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785
06		68 N	68	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	59	3	N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	56	3	N	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-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	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	
-----													
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 - 2854	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-	
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-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	
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2	Y	-0-			-0-	
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-			-0-	
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-			-0-	
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			-0-	
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-	
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-			-0-	
-----													
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2884 - 2889	
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			-0-	
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-	
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-			-0-	
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			-0-	
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-			-0-	
*11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-	
-----													
LOWRANCE INC.				511345									
MOBIL-ROANE		WELL #:		1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861	
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			5	
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			5	
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			5	
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			5	
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			5	
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			5	
-----													
DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH		
9K INVESTMENTS LLC				988752									
HALLMARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312	
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	478	3	24 9 N	22			258	
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9 9 N	8			266	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	488	3	17 9 N	15	178 1		103	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	438	3	69 9 N	63			166	
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	464	3	61 9 N	55			221	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221	

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	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
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		44
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		44
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		44
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		44
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		44
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
11	0 N	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
11		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								
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
11		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								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
11		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								
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
11		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								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
11		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								
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
11		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								
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21

DESDEMONA, 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	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
11	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	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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	2			169
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	2			171
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1	20
09		23 N	23	-0-	-0-			23	2	N	-0-			20
10		14 N	14	-0-	-0-			14	2	N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808		PERF. N/A				
06		419 N	189	-0-	-230	B	-0-	6	1	183	3	N	-0-	-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	10	1	281	3	N	-0-	-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	14	1	415	3	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	10	1	393	3	N	-0-	-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	10	1	403	3	N	-0-	-0-
*11		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	9	1	359	3	N	-0-	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800		PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	374	-0-	374	B	374	9	1	365	3	N	-0-	-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1539 - 1577				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)			24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523										
STROUD			WELL #: 1	RRCID -> 078574	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5292	- 5307					
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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LYNCH, W. L.					WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
HUTCHESON					WELL #: 10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	- 5877			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BEDROCK PRODUCTION, LLC					061620								
SMELLEY					WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
DEAN					WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BROWN					WELL #: E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983			
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-			32
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2	N	-0-			32
08		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-			32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2	N	-0-			32
*10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			32
11		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2	N	-0-			32



DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
M	O	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 -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352											
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
11	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	
06	778 N	6	-0-	-772 B	-0-	6	3	N	-0-		69	
07	434 N	4	-0-	-430 B	-0-	4	3	N	-0-		69	
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3	N	-0-		69	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1813	3	1	9	N	1	70
10	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-		70	
*11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3	N	-0-		70	

HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.		WELL #:	1	RRCID ->	077472	COMPL. DATE	02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5889 - 5895
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OXXN WOODY, G. C.		WELL #:	2	RRCID ->	077378	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5878 - 5886
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	149 N	148	-0-	-1 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			714311									
SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5106 - 5178	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAGLE, L. W.			WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5808 - 5828	
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10		15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
11		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	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PAFFORD, R. W.			WELL #:	1	RRCID ->	093446	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5611 - 5618	
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
10		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEP BARNETT USA, LLC			842986									
BLUE DRAKE WOODY			WELL #:	1	RRCID ->	277525	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 5512 - 5913	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
-----												
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	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		31
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		31
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		31
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

DICEY (5200) //CONT.// 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			23
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			23
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			23
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
11	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

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	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

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP		390521									
DICKERSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	119202	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	4170 - 4178
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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/2019											

DICKERSON		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		390521									
		WELL #:	7	RRCID ->	122540	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4123 - 4329
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/19											

DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177									
BRAZOS		WELL #:	1	RRCID ->	271349	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4354 - 4382
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74 1	35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
TABER RANCH "A"		WELL #:	106	RRCID ->	104132	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2663 - 2675
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-

TABER "A"		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		448810									
		WELL #:	103	RRCID ->	184626	COMPL. DATE	09/22/1982	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2838 - 2847
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	N	1	190
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	N	1	191
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1	192
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	58 2	1 9	N	1	193
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	55 2	1 9	N	1	194
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
M	O	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
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 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				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021												

TEJAS-CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021												

DILLON (DUFFER)		24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355886										
MURDOCK, NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS		828296						CNTY: BROWN				
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-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								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

06	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-					54
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	2	N	-0-					54
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	N	-0-					54
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					54
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	76	1	227	2	N	-0-					54
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					6
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					6
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					6
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					6
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53	1	158	2	N	-0-					6
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021																

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7/2/2021																

DOUBLE -F- (STRAWN)		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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1630 - 1642					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1509 - 1624					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KROH OPERATING LLC		478245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
SNOWDEN HART		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT				-0-



DOUGLASS (BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4281 - 4317		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
NORRIS, H. O.		628115		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.		016944		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

PETEX LAWSON HEIRS		659782		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774		
06	600 #	277	-0-	-323	-0-	277 2	N	-0-		7
07	620 #	505	-0-	-115	-0-	505 2	N	-0-		7
08	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		7
09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		7
10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		7
*11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		7

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY BARNETT, R.A.		752600		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686		
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021 - WELL PLUGGED 9-14-2021

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY //CONT.// 752600  
 BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2021 - WELL PLUGGED 9-7-2021

UNDERWOOD, TROYAT 876173  
 UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174  
 PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

06	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174													
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
06		270 #	213	-0-	-57	-0-	-0-	213	2		N	-0-	
07		248 #	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	2		N	-0-	
08		248 #	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	2		N	-0-	
09		381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	
10		376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	
*11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	
-----													
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE													
PLACE OIL AND GAS CO. 667700													
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563													
06		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	-0-	2	2		N	-0-	
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2		N	-0-	
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2		N	-0-	
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	2		N	-0-	
11		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-	-0-				N	-0-	
-----													
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528													
06		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2		N	-0-	
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	2		N	-0-	
11		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-	-0-				N	-0-	
-----													
RUTLEDGE, KENNY 739150													
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504													
06		54	65	-0-	11 B	653	2	1	63	2	N	-0-	
07		14B DENY	66	-0-	66 B	719	1	1	65	2	N	-0-	
08		14B DENY	68	-0-	68 B	787	2	1	66	2	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		787									
09		14B DENY	64	-0-	64 B	851	2	1	62	2	N	-0-	
*10		918 N	67	-0-	-851 B	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-
*11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-
-----													
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A													
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	
-----													
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965													
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) RUTLEDGE, KENNY CLARK		26787 509 739150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
WELL #:		1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	63	-0-	63	333	1	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	68	-0-	68	401	2	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	72	-0-	72	473	2	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	66	-0-	66	539	2	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	73	-0-	73	612	2	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	68	-0-	68	680	1	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-

  

TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR				
WELL #:		1 U		RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

  

DYESS (FRY SAND) WINCO OIL INC. DYESS AIR FORCE BASE		26892 498 931332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR				
WELL #:		2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

  

EVB (L. CADDO LIME) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD, C. E.		27032 675 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
WELL #:		5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

  

EVB (PALO PINTO) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		27032 750 159500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
WELL #:		5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

E 115 (MISS. CONS.) CLEAR FORK, INCORPORATED MATTHEWS TRUST "13"		27054 500 159500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 260485	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4804	-	4917		
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-2		881442 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 5023 - 5050	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019 - P/A 09/18/19											

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4856 - 4885	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAST VIEW (MISS.) VAN OPERATING, LTD. CASEY "58" UNIT		27306 250 881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824		PERF. 4666 - 4734			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003											

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) VAN OPERATING, LTD. JETER "15" UNIT		27330 400 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 1		RRCID -> 156563		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4652 - 4685			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142	
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021											

OIL AND GAS DIVISION

-----															
EASTLAND, NORTH (CONGL.)			27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
AT OIL & GAS, LLC			035619												
BROWN, J.A.			WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EASTLAND COUNTY REGULAR			27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION			022922												
HANSON, LILLIAN			WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2				N	-0-			60
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2				N	-0-			60
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2				N	-0-			60
09	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2				N	-0-			60
10	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2				N	-0-			60
11	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2				N	-0-			60
-----															
BACON ENERGY			042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
KINNEBREW, L. L.			WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530						
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-			-0-
*10	464 R	-0-	-0-	-464	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-			-0-
*10	620 R	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RINGLING LAKE (BEARD)			WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230						
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RINGLING LAKE (BEARD)			WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386						
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860			
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
REYNOLDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377 - 3386			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						N	NO RPT			-0-
-----															
REYNOLDS, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394 - 3399			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BEARD -4-		WELL #:		4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481 - 3518			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		WELL #:		060138	3	RRCID ->	286759	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3482 - 3753		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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												
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2				-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2				-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2				-0-
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2				-0-
-----												
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2				-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2				-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2				-0-
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2				-0-
-----												
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2				160
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	162
08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	164
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	166
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2				166
*11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2				166



EASTLAND COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
RICHTER, C. W.														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
//CONT.// 088563														
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			2
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			2
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			2
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			2
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			2
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			2
-----														
MULLOY, J.J.														
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN - FUNK, E. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381														
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	360	2	23	9	N	21			76
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	312	2	26	9	N	24			100
08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	N	23			123
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	281	2	23	9	N	21			144
10	372 #	331	-0-	-41	-0-	306	2	25	9	N	23			167
11	360 #	313	-0-	-47	-0-	294	2	19	9	N	17			184
-----														
SNEED														
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-			-0-
-----														
HAGAR														
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KING, FAY														
WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
STATE	WELL #:	4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189	
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	EOM BALANCE
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-		-0-
-----											
STATE	WELL #:	5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276	
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-		-0-
-----											
STATE	WELL #:	6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167	
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-		-0-
-----											
CDJ OIL CO.	WELL #:	140598	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299	
HOOPER-MITCHELL	1										
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COOPER	WELL #:	1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DFG ENERGY COMPANY LLC	WELL #:	216724	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514	
BREWER, F. "A"	A002										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398	
M	O	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
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-
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374	
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-
SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746	-	3762	
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
*11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
SNOW-HARRELL				WELL #: 11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3740	-	3760	
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-		30
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		30
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		30
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		30
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	61 2	6 9	N	5		35
*11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	58 2	14 9	N	13		48
OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3249	-	3378	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-		-0-
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
CAPP												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 #	73	-0-	-347	-0-		73 2		N	-0-		-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-		81 2		N	-0-		-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N	-0-		-0-
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N	-0-		-0-
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-		148 2		N	-0-		-0-
11	120 #	5	-0-	-115	-0-		5 2		N	-0-		-0-
-----												
ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GREENHAW, MORRIS R.												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
06	90 #	86	-0-	-4	-0-		86 3		N	-0-		-0-
07	93 #	74	-0-	-19	-0-		74 3		N	-0-		-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-		85 3		N	-0-		-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-		77 3		N	-0-		-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-		68 3		N	-0-		-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-		78 3		N	-0-		-0-
-----												
HOGTOWN MOORE UNIT												
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-		-0-
07	11 #	10	-0-	-1	-0-		10 3		N	-0-		-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N	-0-		-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N	-0-		-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N	-0-		-0-
*11	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-		-0-
-----												
HOFFMANN OIL COMPANY												
DODD, J. S., ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11	14B2 EXT	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
J & J WHITESIDE INC. 427649															
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 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		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-
-----															
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430															
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 # NO RPT		-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOWRANCE INC. 511345															
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773															
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11		13 #	12	-0-	-1	-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															
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*10		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
MITCHELL, RODNEY 571775															
CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
-----															
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307															
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630															
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
-----												
NT MINERALS, LLC 615872												
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968												
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RHYNE, J.V. 706379															
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
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
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291															
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
08		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
*11		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
-----															
HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
06		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
07		954 R	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
08		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
09		823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
10		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
*11		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
-----															
PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----															
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544															
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES										//CONT.// 767544							
WHITTINGTON										WELL #: 1		RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380	
M	O	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			
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-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-	-0-			N	-0-			-0-			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

  

SHULTS, ROBERT L.										779235							
SHULTS, CECIL G.										WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

  

SO OPERATING COMPANY										800281							
CARR, J.C.										WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617	
06		224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-			
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-			
08		155 #	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-			
09		150 #	15	-0-	-135	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-			
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

  

CARR, J. C.										WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930	
06		112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-			
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-			
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-			
09		90 #	8	-0-	-82	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-			
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

  

STOVALL, HOWARD										824340							
SPENCER										WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170	
06		30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-			
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-			
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-			
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-			
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-			
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166	
M	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	EOM BALANCE
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-		-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-		-0-

EUDY		WELL #:		1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 - 3062
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-	49
07	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-	49
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-	49
09	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-	49
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-	49
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-	49

T-SQUARE PETROLEUM CO.		WELL #:		5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 - 2385
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WATSON, DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		WELL #:		1	RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																			
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3281	1261	-0-	-2020		-0-		1261	2			N	-0-					-0-
07		1200 R	1200	-0-	-0-		-0-		1200	2			N	-0-					-0-
08		1643 N	1204	-0-	-439		-0-		1204	2			N	-0-					-0-
09		1260 N	1093	-0-	-167		-0-		1093	2			N	-0-					-0-
*10		1221 N	1221	-0-	-0-		-0-		1221	2			N	-0-					-0-
11		1170 N	1160	-0-	-10		-0-		1160	2			N	-0-					-0-
-----																			
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A																			
06		530 N	530	-0-	-0-		-0-		530	2			Y	-0-					-0-
07		558 N	424	-0-	-134		-0-		424	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	93	-0-	-186		-0-		93	2			Y	-0-					-0-
09		540 N	87	-0-	-453		-0-		87	2			Y	-0-					-0-
10		434 N	1	-0-	-433		-0-		1	2			Y	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90		-0-						Y	-0-					-0-
-----																			
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727																			
06		2493	381	-0-	-2112		-0-		361	2	20	9	N	18					182
07		434 N	-0-	-0-	-434		-0-						N	-0-					182
08		124 N	108	-0-	-16		-0-		97	2	11	9	N	10					192
09		390 N	138	-0-	-252		-0-		108	2	30	9	N	27					219
*10		126 N	126	-0-	-0-		-0-		126	2			N	-0-					219
*11		108 N	108	-0-	-0-		-0-		97	2	11	9	N	10	173	1			56
-----																			
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
*10		2425	2425	-0-	-0-		-0-		2425	2			N	-0-					-0-
*11		2661 R	2661	-0-	-0-		-0-		2661	2			N	-0-					-0-
-----																			
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628																			
06		0	2	-0-	2		14		2	2			Y	-0-					-0-
07		0	4	-0-	4		18		4	2			Y	-0-					-0-
08		0	15	-0-	15		33		15	2			Y	-0-					-0-
09		0	3	-0-	3		36		3	2			Y	-0-					-0-
*10		48 N	12	-0-	-36		-0-		12	2			Y	-0-					-0-
11		15 N	5	-0-	-10		-0-		5	2			Y	-0-					-0-
-----																			
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626																			
06		8 N	8	-0-	-0-		-0-		8	2			Y	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-		-0-		10	2			Y	-0-					-0-
08		22 N	22	-0-	-0-		-0-		22	2			Y	-0-					-0-
*09		10 N	10	-0-	-0-		-0-		10	2			Y	-0-					-0-
*10		18 N	18	-0-	-0-		-0-		18	2			Y	-0-					-0-
11		30 N	9	-0-	-21		-0-		9	2			Y	-0-					-0-
-----																			
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625																			
06		0	3	-0-	3		19		3	2			Y	-0-					-0-
07		0	6	-0-	6		25		6	2			Y	-0-					-0-
08		0	25	-0-	25		50		25	2			Y	-0-					-0-
09		0	7	-0-	7		57		7	2			Y	-0-					-0-
*10		71 N	14	-0-	-57		-0-		14	2			Y	-0-					-0-
11		30 N	7	-0-	-23		-0-		7	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			25
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			25
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			25
*09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			25
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			25
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-			25
-----													
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002													
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			2
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			2
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			2
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			2
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			2
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			2
-----													
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678													
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030													
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			36
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			36
08		868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2		N	-0-			36
09		840 N	659	-0-	-181	-0-	659 2		N	-0-			36
10		868 N	190	-0-	-678	-0-	190 2		N	-0-			36
11		840 N	318	-0-	-522	-0-	318 2		N	-0-			36
-----													
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566													
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----													
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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													
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			90
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			90
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			90
*09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			90
*10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			90
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
-----												
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	16
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	16
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	16
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	16
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	16
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	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												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	65
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	65
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	65
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	65
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-	65
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	65
-----												
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-	140
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-	140
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	140
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-	140
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-	140
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	140

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
M	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
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	761	2	39	9	N	128
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1038	2	36	9	N	161
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	164
09		690 N	200	-0-	-490	-0-	189	2	11	9	N	174
10		713 N	39	-0-	-674	-0-	7	2	32	9	N	203
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	203
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	159
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	159
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	159
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	159
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	159
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	159
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	N	121
07		1736 N	1455	-0-	-281	-0-	1451	2	4	9	N	125
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	129
09		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1479	2	3	9	N	132
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	136
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	136
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												
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	33
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	33
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	33
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	33
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	33
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	33

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC.				070450								
INLAND				WELL #: 2	RRCID -> 123010	COMPL. DATE 01/01/1987	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2976	-	2986		
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
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
-----												
INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946	-	2966		
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
HARRELSON H.H.				WELL #: 1 A	RRCID -> 062203	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			99
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			99
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			99
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			99
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			99
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			99

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986										TOTAL DEPTH	1603	PERF.	775 -	798			
M	O	ALLOW 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		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-					-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-					-0-	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-					-0-	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-					-0-	
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-					-0-	
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-					-0-	
-----																	
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986										TOTAL DEPTH	376	PERF.	355 -	376			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		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			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987										TOTAL DEPTH	432	PERF.	411 -	432			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988										TOTAL DEPTH	377	PERF.	377 -	377			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		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			
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-					-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-					-0-	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-					-0-	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-					-0-	
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-					-0-	
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-					-0-	
-----																	
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988										TOTAL DEPTH	961	PERF.	748 -	776			
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-					-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-					-0-	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-					-0-	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-					-0-	
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-					-0-	
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-					-0-	



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563											
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046											
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884											
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820											
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847											
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856											
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
-----											
N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-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												
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
-----												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	66	2	3	9	N	3	124
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	129
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2	131
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	N	4	135
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3	138
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4	142
-----												
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
-----												
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					113
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					113
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					113
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					113
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
C S J, INC. 121073																	
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CDJ OIL CO. 140598																	
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454																	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																	
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939																	
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716																	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724  
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582  
-----

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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512  
-----

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

-----  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644  
-----

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-

-----  
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488  
-----

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456  
-----

06		420 N	197	-0-	-223	-0-		190	2	7	9	N	6				76
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-		352	2	127	9	N	115	166	1		25
08		465 N	326	-0-	-139	-0-		318	2	8	9	N	7				32
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-		319	2	8	9	N	7				39
10		465 N	369	-0-	-96	-0-		361	2	8	9	N	7				46
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-		404	2	8	9	N	7				53

-----  
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755  
-----

06		300 N	258	-0-	-42	-0-		258	2			N	-0-				-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	2			N	-0-				-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-				-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-				-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-				-0-
*11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			N	-0-				-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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GREENHAW, MORRIS R. 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730														
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
-----														
HEROD, BILL 379925														
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
*10	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	392	2		N	-0-			-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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

EASTLAND COUNTY		REGULAR (GAS)	//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
INTERNATIONAL OIL&GAS PLOWMAN AND VINES		CONSULTANT		424940												
		WELL #:	3	RRCID ->	075530	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	3948	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PLOWMAN & VINES		WELL #:	2	RRCID ->	082663	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	1794	PERF.	1736 - 1744					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PLOWMAN & VINES		WELL #:	1	RRCID ->	088338	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1794	PERF.	1761 - 1768					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		WELL #:	3	RRCID ->	222161	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3283 - 3306					
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					86
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					86
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-					86
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-					86
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					86
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-					86
-----																
JM INVESTMENTS, L.L.C. LAKE LEON		WELL #:	46	RRCID ->	192352	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2902 - 2946					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KING, JOHN D. LOWRANCE, L. A.		WELL #:	2	RRCID ->	040912	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	1727	PERF.	N/A					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
KING, JOHN D. //CONT.// 464680																	
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698																	
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		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOKOMO ENERGY, INC. 474070																	
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
-----																	
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																	
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOWRANCE INC. 511345																	
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895																	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
-----																	
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																	
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912																	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
-----																	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355																	
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766																	
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08		465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09		450 N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355													
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
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
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-			-0-

  

MINGUS OIL & GAS 569683													
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUCKABY, T.C. 587110													
WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WRIGHT & HARRELL 587110													
WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792													
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110																	
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267																	
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
-----																	
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MURDOCH, K. E. RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832																	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NT MINERALS, LLC SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589																	
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					24
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					24
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					24
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					24
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					24
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					24
-----																	
PENDRAGON OIL CO. MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322																	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					1
*07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					1
*10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162																	
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11		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																	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					2
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					2
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					2
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					2
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					2
11		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																	
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					12
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					12
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					12
*10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					12
11		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																	
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17
07		775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					17
08		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					17
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					17
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					17
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					17
-----																	
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482																	
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					115
07		682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					115
08		465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					115
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	631	2		32	9	N	29				144
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	610	2		20	9	N	18				162
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	563	2		11	9	N	10	162	1		10
-----																	
REO OPERATING LLC 701876 DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054  
 WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761  
 -----

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
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-

-----  
 BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839  
 -----

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 S & R GAS CHILDERS 740896 WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322  
 -----

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322  
 -----

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316  
 -----

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315  
 -----

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419																
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573																
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	252	2	26	9	N	24				242
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	269	2	30	9	N	27				269
08		341 N	302	-0-	-39	-0-	281	2	21	9	N	19				288
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	268	2	45	9	N	41				329
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	259	2	37	9	N	34	168	1		195
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	249	2	34	9	N	31				226
-----																
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
-----																
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446														
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285														
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A														
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864														
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-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														
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	N	-0-		-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	3	N	-0-		-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872			
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-		-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-		-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	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			
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025			
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
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52 3		N	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-	
-----											
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-	-0-	
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-	-0-	
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-	-0-	
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-	-0-	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-	-0-	
11	810 N	662	-0-	-148	-0-	662 3		N	-0-	-0-	
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-	
-----											
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	-0-	
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3		N	-0-	-0-	
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
-----											
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2248 3	33 9	N	30		41
07	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2964 3	44 9	N	40	71 1	10
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2695 3	33 9	N	30		40
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2439 3	23 9	N	21		61
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2282 3	24 9	N	22	72 1	11
11	2190 N	1796	-0-	-394	-0-	1774 3	22 9	N	20		31



ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
WEST, C. K. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 017644	COMPL. DATE 10/09/1955	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3882	- 3900		
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
06	23 N	4	-0-	-19	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
WEST, C. K. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904		
06	37 N	5	-0-	-32	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
GUY RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 3603	PERF. 3435	- 3447		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GUY RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 221322	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3434	- 3442		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
GUY RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 224902	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3432	- 3437		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419								
M	O	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MOAIC OIL LLC		589978														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----													
ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4004 - 4011	
ROACH, SAM													
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021 - WELL PLUGGED 10-4-2021													
-----													
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PERRY OPERATING INC.		656847		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970	
WASHBURN, J. P.													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942	
YOUNG, FANNIE													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----													
ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
H. D. INVESTMENTS		340219		WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023	
BLACK "2060"													
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #: 1		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946	
DWORSKY "A"													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005													

OIL AND GAS DIVISION

ELMDALE, S. (CADDO)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
TRISTAR OIL & GAS		871133													
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422							
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
PROCO OPERATING CO., INC.		679595													
FLOYD, JAMES W.		WELL #: 1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
D.J. & T. ENERGY		196227													
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	79	1		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	85	1		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		31									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			84						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	84		N	-0-	-0-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			25						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	25		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25		N	-0-	-0-
11	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	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				28							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-		-0-
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A	
WATSON, H. D.		WELL #: 1									
06	574 S	574	-0-	-0-	B	-0-	571 3	3 9	N	3	91
07	453 S	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3		N	-0-	91
08	771 S	771	-0-	-0-	B	-0-	771 3		N	-0-	91
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	622 S	622	-0-	-0-	B	-0-	622 3		N	-0-	91
10	744 S	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3		N	-0-	21
*11	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	699 3	1 9	N	1	22
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A	
RITCHIE -A-		WELL #: 2									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696								
MANSELL		WELL #: 1														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
-----																
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045								
BELDING		WELL #: 1														
06	2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					24
07	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	2578	3	4	9	N	4					28
08	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	2504	3			N	-0-					28
09	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	2279	3			N	-0-					28
10	2573 X	2493	-0-	-80	-0-	2491	3	2	9	N	2					30
11	2490 X	2258	-0-	-232	-0-	2252	3	6	9	N	5					35
-----																
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411								
MERCER		WELL #: 5														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149			
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
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			10
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			10
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			10
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			10
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			10
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			10
EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO						
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643			
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO						
CANTEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3695 - 3700			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												08/16/2021		
ENLOW (CADDO)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
ISENHOWER		WELL #:		1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3816 - 3819			
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			23
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			23
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23



ERATH COUNTY REGULAR CLAPP, BUDDY CREECH		29231 001 155204		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH				
		WELL #:	1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4377 - 4539	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC MAULDIN, C. W. GAS UNIT		190494 3		RRCID ->		221695		COMPL. DATE 01/16/2006				
		WELL #:	3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		224813		COMPL. DATE 02/07/2006		
		WELL #:	2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844	
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3					-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3					-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3					-0-

GREENHAW, MORRIS R. CHISOM, W. A.		331530 1		RRCID ->		188096		COMPL. DATE 03/01/1979				
		WELL #:	1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 12		RRCID ->		227476		COMPL. DATE 02/04/2007		
		WELL #:	E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720	
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3					-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3					-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3					-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3					-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11		RRCID ->		227484		COMPL. DATE 01/27/2007		
		WELL #:	E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686	
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3					-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3					-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3					-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3					-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3					-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3					-0-

-----												
ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-			-0-
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-			-0-
10		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			-0-
*11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-			-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-			-0-
10		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-			-0-
-----												
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH		
GREAT SOUTHERN				328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

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

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	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
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SCHOOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					79
07		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					79
08		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					79
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					79
10		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					79
*11		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					79

3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	79	3	1	9	N	1					47
07		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	101	3	1	9	N	1					48
08		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	83	3	4	9	N	4					52
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	347	3	2	9	N	2					54
10		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					54
*11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	456	3	18	9	N	16					70

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND		
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796								
DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228		
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
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	237 3	1 9	N	1	54
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	302 3	7 9	N	6	60
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	249 3	9 9	N	8	68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	253 3	8 9	N	7	75
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-	75
*11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	332 3	34 9	N	31	106

  

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		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	39
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-	39
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	39
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-	39
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	39
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-	39

  

EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
EUBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

EUREKA (CADDO)		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		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
EUREKA (CONGLOMERATE)															
PETEX															
COMPTON -34-															
29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
659782															
WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10		1395 N	664	-0-	-731	-0-	664	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	952	-0-	-278	-0-	952	2			N	-0-			-0-
-----															
COMPTON, RUBYE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890															
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10		1395 N	665	-0-	-730	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	952	-0-	-308	-0-	952	2			N	-0-			-0-
-----															
EUREKA (DUFFER)															
QUAIL WELL SERVICE, INC.															
MCKELVAIN															
29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
684502															
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930															
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
10		992 N	795	-0-	-197	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
-----															
F. L. (CONGLOMERATE)															
BASIN OPERATING INC.															
J. F. SEDWICK															
29899 100 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD															
054545															
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996															
06		4650	4995	-0-	345	19702	4995	3			N	-0-			-0-
07		4805	5209	-0-	404	20106	5209	3			N	-0-			-0-
08		4805	4755	-0-	-50	20056	4755	3			N	-0-			-0-
09		4650	3958	-0-	-692	19364	3958	3			N	-0-			-0-
10		4805	3426	-0-	-1379	17985	3426	3			N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	17985					N	NO RPT			-0-
-----															
F. WYLIE (CONGL.)															
WYLIE, FRED, JR.															
WYLIE, FRED JR.															
29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
945475															
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754															
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WYLIE, FRED JR.															
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911															
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
-----													
HAGAR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-	
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-	
-----													
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
-----													
TK OPERATING JAMESON		WELL #:		1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TK OPERATING		//CONT.// 860912													
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371		PERF. 3258 - 3280					
M	ALLOW 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3712 - 3717					
06	14B2 EXT	380	-0-	380	1412	380	2			N	-0-				-0-
07	1853	441	-0-	-1412	-0-	441	2			N	-0-				-0-
08	441	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618	
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		20
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		25
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		26
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		27
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY DANIELS		800281								
DANIELS		WELL #:	2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852 PERF. 3714 - 3730	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
JUSTICE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4948 - 5050	
M	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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
07	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COWLEY		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
COWLEY		190494								
COWLEY		WELL #:	1	RRCID ->	164472	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	5118 PERF. 4954 - 5049	
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
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-



FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
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		14B2 EXT	333	-0-	333	634	333	3	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	290	-0-	290	924	290	3	N	-0-		-0-
08		1038	114	-0-	-924	-0-	114	3	N	-0-		-0-
09		330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3	N	-0-		-0-
10		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3	N	-0-		-0-
*11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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												
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		5099	3262	-0-	-1837	-0-	3262	2	N	-0-		18
07		2277	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		18
08		2186	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		18
09		1933	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-		18
10		1933	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-		18
*11		1573	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-		18

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310												
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		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		8
07		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		8
08		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		8
09		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		8
10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		8
11		270 #	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-		8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250												
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		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-		3
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		3
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		3
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-		3
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		3
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
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		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
*11		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		19
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		19
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		19
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		19
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		19
*11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		19

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RUTHERFORD, C. C.				738136										
RUTHERFORD, C. C.				WELL #:	1	RRCID ->	110267	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2950 - 2960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SO OPERATING COMPANY				800281										
WUENSCH				WELL #:	1	RRCID ->	106718	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	2980 - 2990	
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
-----														
TUCKER				WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052	
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			21
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-			21
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			21
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			21
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			21
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			21
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
-----														
STROEBEL, C.G. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
-----														
WILSON WELL SERVICE INC.				927886										
CHAMBER A				WELL #:	1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-			42

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.// 927886													
SCHULTZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-

CRISWELL		WELL #: 1		RRCID -> 217101		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2967 - 2992					
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-				7
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				7
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-				7
09	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-				7
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				7
*11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				7

SHULTS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217399		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2956 - 3002					
06	240 #	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-				9
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				9
08	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				9
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-				9
10	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-				9
11	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-				9

SHULTS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217405		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2968 - 3001					
06	240 #	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-				8
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				8
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				8
*09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				8
10	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-				8
11	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-				8

3 S PRODUCTION, INC.		953796		RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2955 - 2965					
FRALEY, JOE		WELL #: 2													
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-				-0-
07	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-				-0-
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				-0-
09	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-				-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
*11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-				-0-

B.J. ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 3076		PERF. 2946 - 2956					
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-
08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
09	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-
*11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796  
 ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

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	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*11	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					19
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					19
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					19
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					19
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					19
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					19

FRAGER (CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WELLS		32456 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	218243	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3902 - 3910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 - 4008		
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 DOSS, FRANK WELL #: RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC OIL & GAS 140617  
 RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3					347
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					347
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					347
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3					350
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	N	3					353
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	N	3					356

SQUYRES OIL CO., INC. 810818  
 GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BURTON SERVICES, INC. 112251  
 JONES, VINSTON WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008

M	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219									
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898	
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
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			-0-
07	651 N	444	-0-	-207	-0-	444 2	N	-0-			-0-
08	620 N	366	-0-	-254	-0-	366 2	N	-0-			-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-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	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3716 - 3726	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3754 - 3764	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			31
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			31
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2	N	-0-			31
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			31
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 2	N	-0-			31
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT			42

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922										
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030		
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			72
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			72
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-			72
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	N	-0-			72
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			72
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-			72

  

GAILEY (CADD)		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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-		22	1	657	3	N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-		24	1	695	3	N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-		22	1	654	3	N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-		17	1	658	3	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-		15	1	612	3	N	-0-			-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-		13	1	513	3	N	-0-			-0-

PEASE, H.				WELL #: 1	RRCID -> 152316	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2989	- 2995						
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-		24	1	692	3	N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-		25	1	707	3	N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-		24	1	727	3	N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-		18	1	678	3	N	-0-			-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-		17	1	671	3	N	-0-			-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-		15	1	624	3	N	-0-			-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	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679	3			N	-0-			-0-
*01	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667	3			N	-0-			-0-
*02	500 X	500	-0-	-0-	-0-		500	3			N	-0-			-0-
*03	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633	3			N	-0-			-0-
*04	581 X	581	-0-	-0-	-0-		581	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	578	-0-	578	578		578	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	558	-0-	558	1136		558	3			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	565	-0-	565	1701		565	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	566	-0-	566	2267		566	3			N	-0-			-0-
09	T. A.	541	-0-	541	2808		541	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	539	-0-	539	3347		539	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	501	-0-	501	3848		501	3			N	-0-			-0-

OXXN				630579											
DOW				WELL #: 2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4390	- 4434						
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	2			N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GATLIN (CADD)				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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834							
DIBRELL ESTATE		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	361
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	361
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	361
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	361
-----									
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
-----									
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
-----									
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
RJD ENERGY, LLC		714310										
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3960 - 3970
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4010 - 4020
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	Y	2
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	405	2	1	9	Y	-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	-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				
06	7500	N	2785	-0-	-4715	B	13380	2705	2	80	9	N	73	154		
07	7750	N	1950	-0-	-5800	B	7580	1889	2	61	9	N	55	209		
08	7750	N	2211	-0-	-5539	B	2041	2105	2	106	9	N	96	135		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2041															
09	4733	N	2692	-0-	-2041	B	-0-	2579	2	113	9	N	103	130	1	108
10	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1668	2	72	9	N	65			173
*11	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2208	2	80	9	N	73	39	1	207

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	
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		29	RRCID ->	198973	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3706 - 3740	
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-	-0-

SWENSON		WELL #:		2	RRCID ->	207090	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3288 - 3298	
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
SWENSON		WELL #:		4	RRCID ->	207093	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF. 3260 - 3266				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-			-0-

  

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PALO PINTO				
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078 - 3288	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	251	-0-	251	251	10	1	241	3	N	-0-
10		429 X	178	-0-	-251	-0-	6	1	172	3	N	-0-
*11		139 X	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	N	-0-

  

COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

  

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		//CONT.//	35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
BPA OILFIELD SERVICES			085371										
WHITTINGTON			WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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					
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457			CNTY: COLEMAN							
EVANS, LOYD			WELL #: 1	RRCID -> 143287	COMPL. DATE 07/23/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2953	- 2959					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750			CNTY: COLEMAN							
PAUL			WELL #: 1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557	- 3567					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLEN COVE, E. (CAPPS)			35274 150	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN							
ARABIE, INC.			028678										
WHITTINGTON "B"			WELL #: 3	RRCID -> 100999	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3000	- 3010					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BPA OILFIELD SERVICES		085371										
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986				
06	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
07	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
08	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
09	1440 #	1436	-0-	-4	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
10	1488 #	1380	-0-	-108	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
11	1440 #	1001	-0-	-439	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
-----												
STEVENS		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888				
06	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3	N	-0-			-0-
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
09	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-			-0-
10	372 #	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-			-0-
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-			-0-
-----												
STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988				
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
09	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-			-0-
10	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	3	N	-0-			-0-
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-			-0-
-----												
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457										
HINDS, CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN  
 J.W.S. 427277  
 MAY, H. M. WELL #: RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019													

K & W VANPELT COMPANY 448748  
 BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556  
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 FDL OPERATING, LLC 263924  
 BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

06	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2	N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2	N	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2	N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

06	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2	N	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOBE (DUFFER) PARKS, RHONE INC. TOLAND		35425 200 641520		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3850 - 3865			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOLAND		WELL #:		2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3909 - 3915	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
-----													
GONDAY (CONGL.) APEXCO, INC. GARRETT		35723 300 027480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023		PERF. 3673 - 3678			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
-----													
GORDON RICE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. VEALE, RUSSELL		35905 500 253489		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3373 - 3385			
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			18
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			18
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			18
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			18
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			18
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			18
-----													
GORMAN (RANGER) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"		36035 600 048164		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909			
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LIPSON, ROY E. BATEMAN		502753		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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		
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624		
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
-----												
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050		
-----												
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053		
-----												
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	95
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	95
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	95
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	95
-----												
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073		
-----												
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	104
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	104
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	104
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	104
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-	104
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	104

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210	
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
06		151 X	51	-0-	-100	-0-	51 2		N	-0-			133
07		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			133
08		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			133
09		90 X	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			133
10		93 X	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			133
11		150 X	13	-0-	-137	-0-	13 2		N	-0-			133

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947 - 2955	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	632 2	45 9	N	41			171
07		713 N	668	-0-	-45	-0-	627 2	41 9	N	37	178 1		30
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	656 2	48 9	N	44			74
09		690 N	675	-0-	-15	-0-	627 2	48 9	N	44			118
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	626 2	47 9	N	43			161
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			161

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
GREEN, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF.	4432 - 4442	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1050 N	896	-0-	-154	-0-	896 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	127	-0-	-927	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08		868 N	234	-0-	-634	-0-	234 2		N	-0-			-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
*11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000									
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	577 2	2 9	N	2			57
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	N	1			58
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			58
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			58

PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: JACK				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #:		1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	3520 - 3530	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		330 N	157	-0-	-173	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
08		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-			-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			-0-
10		341 N	119	-0-	-222	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*11		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK							
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990											
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	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
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			18
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			18
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			18
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			18
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			18
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			18

EL RAN, INC.				250555											
GAULDIN		WELL #:		1	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880											
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961											
MCKEE, W. H., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2021 - WELL PLUGGED 1-18-2021															

PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258	250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 -	4349	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 -	4375	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SKY RESOURCES, INC.		786408												
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 -	0	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-	
09	780 N	467	-0-	-313	-0-	467	3		N	-0-			-0-	
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	533	3		N	-0-			-0-	
11	810 N	365	-0-	-445	-0-	365	3		N	-0-			-0-	
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461 -	4624	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			135	
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	339	3		N	-0-			135	
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3		N	-0-			135	
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3		N	-0-			135	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			135	
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			135	
-----														
GRAFORD (CADD CONGL.)		36258		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
CLAYTON, C. P.		WELL #:		2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	1210 -	1470	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750			ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		026646			WELL #: 1		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4154 -		4166	
ASH "B"																
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	94	1	409	2	N	-0-					-0-
07	310 #	193	-0-	-117	-0-	38	1	155	2	N	-0-					-0-
08	310 #	92	-0-	-218	-0-	21	1	71	2	N	-0-					-0-
09	360 #	134	-0-	-226	-0-	28	1	106	2	N	-0-					-0-
10	372 #	237	-0-	-135	-0-	46	1	191	2	N	-0-					-0-
11	360 #	237	-0-	-123	-0-	46	1	191	2	N	-0-					-0-
-----																
KEATLEY "A"		070442			WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 -		4220	
06	660 #	521	-0-	-139	-0-	97	1	424	2	N	-0-					134
07	682 #	529	-0-	-153	-0-	105	1	424	2	N	-0-					134
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	140	1	460	2	N	-0-					134
09	819 R	819	-0-	-0-	-0-	173	1	646	2	N	-0-					134
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	195	1	816	2	N	-0-					134
*11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	169	1	696	2	N	-0-					134
-----																
BIG STAR EXPLORATION ROGERS		070442			WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4148 -		4169	
06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	570 #	302	-0-	-268	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	589 #	324	-0-	-265	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	570 #	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					-0-
-----																
PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.		648640			WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4070 -		4080	
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					56
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					56
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					56
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					56
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					56
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					56
-----																
STAMPER OPERATING CO., INC. TRI-STATE LEASING CORP.		812133			WELL #: 2A		RRCID -> 177701		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4260 -		4264	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021																
-----																
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. HART		927001			WELL #: 2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4332 -		4360	
06	900 #	337	-0-	-563	-0-	337	2			N	-0-					121
07	806 #	358	-0-	-448	-0-	358	2			N	-0-					121
08	806 #	220	-0-	-586	-0-	220	2			N	-0-					121
09	750 #	475	-0-	-275	-0-	475	2		2 9	N	2	2 8				121
10	527 #	40	-0-	-487	-0-	38	2		2 9	N	2	2 8				121
*11	360 #	352	-0-	-8	-0-	350	2		2 9	N	2	2 8				121

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	
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
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2		N	-0-		-0-
09	210 N	101	-0-	-109	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 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	
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
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	91011			N	-0-		-0-
07	3100 N	1176	-0-	-1924	89087	1176 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	1041	-0-	-2059	87028	935 2	106 9	N	96		96
09	3000 N	730	-0-	-2270	84758	730 2		N	-0-		96
10	3100 N	918	-0-	-2182	82576	883 2	35 9	N	32		128
*11	3000 N	717	-0-	-2283	80293	717 2		N	-0-		128

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 279781		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2872 - 2958	
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
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
07	465 N	260	-0-	-205	-0-	260 2		N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281 2		N	-0-		-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HART, D.		WELL #: 3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3078 - 3086	
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
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-		-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-		-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222									
HART RANCH		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060	
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
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2		N	-0-		-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882 - 2940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
-----														
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														
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
11	0 X	NO RPT	-0-	-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		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-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"														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32	
11	0 X	NO RPT	-0-	-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"														
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
-----														
HALSELL, J. R. "B"		918507		WELL #:		1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283		
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			19	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			19	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			19	
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			19	
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			19	
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3		N	-0-			19	
-----														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #:		1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266		
GAULDIN NE														
06	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	1261	3		N	-0-			-0-	
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3		N	-0-			-0-	
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	3		N	-0-			-0-	
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3		N	-0-			-0-	
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3		N	-0-			-0-	
11	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	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		
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36262 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2	RRCID -> 063700	COMPL. DATE 09/29/1975	TOTAL DEPTH 4440	PERF. N/A		
M	O	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
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	324	-0-	-110	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310 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		
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
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	N	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	585 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		
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
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		113
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 2	1 9 N	1		114
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9 N	1		115
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9 N	1		116
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9 N	1		117
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 2	1 9 N	1		118

HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID -> 060028	COMPL. DATE 11/02/1974	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4116 - 4129		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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		
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
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-



GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.// 36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142												
HALSELL, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 262784		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 5093		PERF. 4162 - 4170				
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
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4		121
07	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1654	2	6	9	N	5		126
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	2	6	9	N	5		131
09	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1653	2	7	9	N	6		137
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8		145
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1497	2	7	9	N	6		151

JOE D. JOHNSON		WELL #: 1 L		RRCID -> 281765		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 4453 - 4455				
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			16
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			16
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			16
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			16
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			16

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #: 1		RRCID -> 212455		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4320 - 4336		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.		665870												
JOHNSON, JOE D.		WELL #: 2		RRCID -> 057443		COMPL. DATE 09/05/1973		TOTAL DEPTH 4485		PERF. N/A				
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			31
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			31
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			31
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-			31
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			31
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 14		RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566		PERF. 4321 - 4328		
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	801	3		N	-0-			-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438		PERF. N/A				
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			164
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3		N	-0-			164
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3		N	-0-			164
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			164
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			164
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			164

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
-----														
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A		
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			28
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	-0-	638	3		N	-0-			28
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-	353	3		N	-0-			28
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	-0-	617	3		N	-0-			28
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	634	3		N	-0-			28
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			28
-----														
GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4212 - 4232		
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	-0-	577	3		N	-0-			22
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			22
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			22
09	570 N	311	-0-	-259	-0-	-0-	311	3		N	-0-			22
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	605	3		N	-0-			22
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	-0-	553	3		N	-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		
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	240 N	95	-0-	-145	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A		
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265		
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166		
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452													
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373					
M	O	GAS	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
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976					
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191					
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350					
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3170 - 3298					
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-			-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-			-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2	N	-0-			-0-
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2	N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	N	-0-			-0-
-----												
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2	N	-0-			-0-
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2	N	-0-			-0-
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2	N	-0-			-0-
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2	N	-0-			-0-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	-0-			-0-
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
LANGDON		WELL #: 2										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745				
06	1859 N	82	-0-	-1777	-0-	82	3	Y	-0-			12
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3	Y	-0-			12
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	Y	-0-			12
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-			12
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			12
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300				
06	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	2025	3		N	-0-					-0-
07	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	3		N	-0-					-0-
08	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3		N	-0-					-0-
09	3000 N	3682	-0-	682	-0-	3682	3		N	-0-					-0-
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT					-0-
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT					-0-
-----															
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726				
NUTT		354655													
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-					16
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-					16
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					16
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					16
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16
-----															
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610				
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					8
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-					8
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					8
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					8
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11		0 W	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				
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			24
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			24
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			24
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			24
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			24
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
-----													
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370				
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
08		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09		270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2		N	-0-			-0-
10		279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	153 2		N	-0-			-0-
-----													
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332				
06		990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2		N	-0-			-0-
08		992 N	978	-0-	-14	-0-	978 2		N	-0-			-0-
09		960 N	955	-0-	-5	-0-	955 2		N	-0-			-0-
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
11		960 N	937	-0-	-23	-0-	937 2		N	-0-			-0-
-----													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462				CNTY: HOOD					
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5489	- 5513				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
G & F OIL, INC.		292000												
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356 200		BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892
PARKS, J. W. "A"																
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

GRANDBURY, E. (CONGL.)		36363 300		TEP BARNETT USA, LLC		WELL #:		M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	5896 - 5927
LITTLE HOSS																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

  

GRANT SAND (3300)		36381 250		BKV BARNETT, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	281484	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4556 - 4751
NEWBY, H.H.																
06	300 N	215	-0-	-85	B	-0-				215	2		N	-0-		-0-
07	248 N	233	-0-	-15	B	-0-				233	2		N	-0-		-0-
08	248 N	220	-0-	-28	B	-0-				220	2		N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-				226	2		N	-0-		-0-
10	248 N	224	-0-	-24	B	-0-				224	2		N	-0-		-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-				212	2		N	-0-		-0-

GRANT SAND (3300) //CONT.// 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC 427412																			
BURKHALTER A WELL #: 1H RRCID -> 289602 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794																			
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
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-
11		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																			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																			
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624																			
06	8310 X		7075	-0-	-1235	B	-0-	7075	2				Y	-0-					106
07	8587 X		7571	-0-	-1016	B	-0-	7571	2				Y	-0-					106
08	8587 X		7364	-0-	-1223	B	-0-	7361	2	3	9		Y	3					109
09	7590 X		7137	-0-	-453	B	-0-	7137	2				Y	-0-					109
10	7843 X		6954	-0-	-889	B	-0-	6954	2				Y	-0-					109
11	7320 X		7021	-0-	-299	B	-0-	7021	2				Y	-0-					109
-----																			
GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																			
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660																			
06	14B DENY			-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY			-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY			-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY			-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY			-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
-----																			
BRG LONE STAR LTD. 090870																			
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159																			
06	1020 N		979	-0-	-41		-0-	977	3	2	9		N	2					22
07	992 N		992	-0-	-0-		-0-	992	3				N	-0-					22
08	1021 N		1021	-0-	-0-		-0-	1021	3				N	-0-					22
09	990 N		938	-0-	-52		-0-	938	3				N	-0-					22
10	992 N		470	-0-	-522		-0-	470	3				N	-0-					22
11	990 N		6	-0-	-984		-0-	6	3				N	-0-					22
-----																			
CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580																			
06	720 N		492	-0-	-228		-0-	492	3				N	-0-					-0-
07	620 N		482	-0-	-138		-0-	482	3				N	-0-					-0-
08	620 N		477	-0-	-143		-0-	477	3				N	-0-					-0-
09	572 N		572	-0-	-0-		-0-	572	3				N	-0-					-0-
10	598 N		598	-0-	-0-		-0-	598	3				N	-0-					-0-
*11	646 N		646	-0-	-0-		-0-	646	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	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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

OXXN				630579					CNTY: PARKER				
WINSTON & REBA JONES				1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440				
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BENNETT				9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	14B2	EXT	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				
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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 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
06	1020 N	596	-0-	-424	-0-	578 3	18 9	N	16			85
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	607 3	22 9	N	20			105
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	611 3	20 9	N	18			123
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	804 3	17 9	N	15			138
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	883 3	13 9	N	12			150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

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 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
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318 2		N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249 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 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
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	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 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
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-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 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
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			120
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-			120
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			120
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			120
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-			120
11	120 #	84	-0-	-36	-0-	84 3		Y	-0-			120

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

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
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER) DINO OPERATING LLC LANDERS		37023 600 220719		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
WELL #:		1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3252 - 3266							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LANDERS		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
WELL #:		1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1559 - 1575							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
-----																	
GROGAN (1300) SMITH, JERRY ZEE (ZEB) THOMPSON		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
WELL #:		1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1559 - 1575							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) FURRY PRODUCING COMPANY KING, R. A.		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN									
WELL #:		1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2635 - 2645							
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
-----																	
GROUP (MASSIVE) BUSTAMANTE OIL COMPANY COCHRAN ESTATE		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN									
WELL #:		2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4151 - 4157							
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GROUP, W. (STRAWN LIME) KATSCO ENERGY, INC. SEARS, LANCE		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN									
WELL #:		2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6865 - 6873							
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					117
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					117
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					117
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					117
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					117
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					117

OIL AND GAS DIVISION

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
-----																
HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643								
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
-----																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL,W.A. "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810								
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
-----																
J. D. GRAY ESTATE "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748								
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					65
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					65
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					65
*09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					65
*10	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					65
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					65

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3886 - 3908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-	
-----													
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3668 - 3676		
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		53	
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		53	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		53	
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		53	
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	872	3	2 9	N	2		55	
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	3		N	-0-		55	
-----													
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3802 - 3828		
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	301	3	26 9	N	24		246	
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	310	3	19 9	N	17	185 1	78	
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	317	3	21 9	N	19		97	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	317	3	23 9	N	21		118	
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	308	3	21 9	N	19		137	
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	296	3	26 9	N	24	62 1	99	
-----													
GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3755 - 3770		
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-	
-----													
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		
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-	
09	330 N	158	-0-	-172	-0-	158	3		N	-0-		-0-	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-	
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-	
-----													
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. N/A		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.// 37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487		
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
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3	N	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3	N	-0-		-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 3	N	-0-		-0-

H. & R. (BEND CONGL)		37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
PALO CROSS, LLC		637384								
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600		
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 2	Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480		
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2	Y	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-		-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 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		
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		-0-

-----													
HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			17
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			17
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			17
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			17
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			17
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			17
-----													
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659													
06		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-			-0-
10		341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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													
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-			157
07		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2		N	-0-			157
08		558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-			157
09		480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2		N	-0-			157
10		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-			157
11		510 N	461	-0-	-49	-0-	461 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													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
NT MINERALS, LLC 615872													
KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800													
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

HARVEY (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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC BOGGS, J.B.		355586		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			12
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL		162795		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOGGS, J. B.		162797		WELL #: 1		RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. N/A		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			65



HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS		INC//CONT.//		355586									
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A		
M	O	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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
11	2 N	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		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				21
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				21
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				21
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				21
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				21
11	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		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3382 - 3396		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-				-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-				-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF. 600 - 630		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARDY (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 2822 - 2841		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-				-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				-0-

HARDY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		39035 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2806 - 2818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-	

HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
PARKS S.J.UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3612 - 0
06	720 N	66	-0-	-654	-0-	66	3		N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
08	651 N	200	-0-	-451	-0-	200	3		N	-0-	-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-	-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-	-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-

YOUNG				WELL #:	1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF. 3907 - 3913
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RHYNE, J.V.				706379		RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3810 - 0
GATLIN		WELL #:		2								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	

TARPON OIL & GAS CO.				836178		RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3491 - 3499
ROCKING "R" RANCH		WELL #:		1								
06	1410 X	522	-0-	-888	-0-	522	3		N	-0-	31	
07	589 X	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-	31	
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-	31	
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-	31	
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-	31	
*11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-	31	

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)				39081 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
BEAN "A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4350 - 4468
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIET, L. (MISS.)		39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225										
ROBEY		WELL #: 2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3446 - 3451		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							49
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					49	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021												

CARAWAY, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395		
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		114
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		114
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		114
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-		114
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		114
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		114

CARWAY, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	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		
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	484	2	11	9	N	10	134
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17	9	N	15	149
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	495	2	20	9	N	18	167
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	542	2	22	9	N	20	187
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	34
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	34

HARRIS, ROY L.		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751		
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2246	2	39	9	N	35	2
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2597	2	22	9	N	20	22
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20	42
09	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1566	2	20	9	N	18	60
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2550	2	23	9	N	21	81
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	81

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		
06	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		N	-0-	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2		N	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-	-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	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	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
06	900 N	1040	-0-	140 B	-5784	1040 2	N	-0-			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-5784		N	NO RPT			-0-
08	992 N	1100	-0-	108 B	-5676	1100 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1201	-0-	151 B	-5525	1201 2	N	-0-			-0-
10	0 N	928	-0-	928 B	-4597	928 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	918	-0-	-132 B	-4597	918 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	326 2	106 9	N	96	96 1	-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		-0-
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2		N	-0-		-0-
09	420 N	200	-0-	-220	-0-	200 2		N	-0-		-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2		N	-0-		-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
-----											
HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 4564	- 4606	
06	720 N	53	-0-	-667	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	744 N	584	-0-	-160	-0-	584 2		N	-0-		-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	401 2	52 9	N	47	47 1	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		N	-0-		-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 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	
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-		23
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-		23
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		23
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		23
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		23
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3804	- 3814	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 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
06	8 N		5 -0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
07	12 N		4 -0-	-8	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N		4 -0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	5 N		3 -0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10	4 N		4 -0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	0 #	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007										TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2619 - 2627
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 - 1522
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595  
 BOWDEN-BANE WELL #: 4 RRCID -> 282944 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494

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	EOM BALANCE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339  
 SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
*11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

06	330 N	232	-0-	-98	-0-	232 2		N	-0-		-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2		N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-		-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-		-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		N	-0-		-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-		-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-
07	558	N	331	-0-	-227	-0-	331 2	N	-0-	-0-	-0-
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	309 2	N	-0-	-0-	-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-	-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-	-0-

  

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864			
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	-0-	-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-	-0-	-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-	-0-	-0-

  

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108			
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
09	210	N	55	-0-	-155	-0-	55 2	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-	-0-	-0-

  

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936			
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-	-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-	-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52 2	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-	-0-	-0-

  

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500			
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84 2	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-	-0-	-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-	-0-

  

MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3			N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-

  

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830		
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3			N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-

  

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566		
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3			N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-

  

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504		
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3			N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 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
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER)		40060 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968										
HENDRICKS ESTATE "F"		WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1560 - 1572		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2019 - ADDED & REMOVED FOR PR												

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		
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			34
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	N	1			35
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	N	1			36
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	N	1			37

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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

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 INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
WAYWICK				WELL #:	2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058	-	3070	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
HOPE				WELL #:	1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
11	14B	DENY	NO RPT	-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	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID ->	101424	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	1496	PERF.	867 - 869
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2			N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-		-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2			Y	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			Y	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			Y	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2			Y	-0-		-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						651
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						730
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						893
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						631
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						685
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						908
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3534
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	STG WDRL	811	-0-	811	811	811	2				-0-
11	STG WDRL	1393	-0-	1393	2204	1393	1				-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442

WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

HITTSO (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988

HITTSO EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-	-0-
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOUSER (DUFFER)		42877 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
JONES, RODGER		444265										
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A		
-----												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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		
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		
-----												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
R & D OPERATING, INC.		685874										
HOWARD, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488		
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, MERRICK "23"			WELL #: 1		RRCID -> 183008			COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890			
06	450 N	431	-0-	-19	-0-		431	2		N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOWELL (CONGL 3900)			43032 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC			293813											
HOWELL			WELL #: 1 T		RRCID -> 080819			COMPL. DATE 07/21/1978			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929			
06	360 N	320	-0-	-40	-0-		320	2		Y	-0-			2
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2		Y	-0-			2
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2		Y	-0-			2
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	2		Y	-0-			2
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2		Y	-0-			2
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2		Y	-0-			2
-----														
HOWELL			WELL #: 5		RRCID -> 283057			COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928			
06	7260 X	6096	-0-	-1164	-0-		6082	2	14 9	N	13			467
07	7378 X	6822	-0-	-556	-0-		6821	2	1 9	N	1			468
08	7378 X	6758	-0-	-620	-0-		6745	2	13 9	N	12			480
09	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-		10025	2	6 9	N	5			485
10	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-		12367	2	13 9	N	12			497
*11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-		11412	2	14 9	N	13	163 1		347
-----														
HRUBETZ (ELLEN)			43073 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: COLEMAN			
ATLAS OPERATING LLC			036587											
SYKES, ALBERT "C"			WELL #: 3		RRCID -> 171084			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HRUBETZ (GRAY)			43073 525		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
EARTHBOUND RESOURCES LLC			238742											
JOHNSON, RICHARD			WELL #: 7		RRCID -> 128702			COMPL. DATE 09/28/1988			TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 3809			
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HUBBARD CREEK (STRAWN)												
PETEX 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
659782												
HICKMAN "13" WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608												
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		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-	212	7	-0-
07		992 N	793	-0-	-199	-0-	793 2	N	-0-			-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			-0-
10		806 N	594	-0-	-212	-0-	594 2	N	-0-			-0-
11		930 N	429	-0-	-501	-0-	429 2	N	-0-			-0-
-----												
HUDMAN (MARBLE FALLS)												
PETEX 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD												
659782												
CRESLENN-PARISH WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962												
-----												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989												
-----												
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			-0-
07		992 N	989	-0-	-3	-0-	989 2	N	-0-			-0-
08		992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2	N	-0-			-0-
09		960 N	556	-0-	-404	-0-	556 2	N	-0-			-0-
10		992 N	157	-0-	-835	-0-	157 2	N	-0-			-0-
11		960 N	510	-0-	-450	-0-	510 2	N	-0-			-0-
-----												
PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974												
-----												
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
-----												
HUMMEL (CADDO)												
EVANS, DAVID 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
255545												
BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A												
-----												
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			140
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			140
08		15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3	N	-0-			140
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			140
-----												
HYDE (CONGL.)												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
448761												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938												
-----												
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-			123
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			123
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			123
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			123
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			123

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
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													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
I. C. (CADD0) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND GREENHAW, MORRIS R. 331530 COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206 LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450 FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116													
06	210 N	180	-0-	-30	-0-		180	2	N	-0-			204
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			204
08	186 N	3	-0-	-183	-0-		3	2	N	-0-			204
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			204

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
CHENOWETH, GROVER 147397 CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199													
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	2	N	-0-			51
07	558 N	521	-0-	-37	-0-		521	2	N	-0-			51
08	558 N	424	-0-	-134	-0-		424	2	N	-0-			51
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2	N	-0-			51
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2	N	-0-			51
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-		927	2	N	-0-			51

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
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206 FOX, T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075													
06	120 N	60	-0-	-60	-0-		60	2	N	-0-			85
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2	N	-0-			85
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			85
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			85
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING				427405							
MINCHEW				WELL #: 1	RRCID -> 128033	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH 3557	PERF. 3180	- 3210		
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		428 N	428	-0-	-0-	421 2		7 9	N	6	42
07		444 N	444	-0-	-0-	437 2		7 9	N	6	48
08		445 N	445	-0-	-0-	438 2		7 9	N	6	54
09		478 N	478	-0-	-0-	474 2		4 9	N	4	58
10		491 N	491	-0-	-0-	488 2		3 9	N	3	61
*11		474 N	474	-0-	-0-	471 2		3 9	N	3	64
-----											
LEWIS, CLYDELL				WELL #: 1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	- 3212		
06		121 N	121	-0-	-0-	121 2			N	-0-	-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	135 2			N	-0-	-0-
10		124 N	122	-0-	-2	122 2			N	-0-	-0-
11		120 N	118	-0-	-2	118 2			N	-0-	-0-
-----											
MINCHEW				WELL #: 2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	- 3200		
06		60 N	60	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	68 2			N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
-----											
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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
PETEX				659782							
COMPTON				WELL #: 2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3364	- 3450		
06		911 N	911	-0-	-0-	911 2			N	-0-	1
07		1027 N	1027	-0-	-0-	1027 2			N	-0-	1
08		1061 N	1061	-0-	-0-	1061 2			N	-0-	1
09		1025 N	1025	-0-	-0-	1025 2			N	-0-	1
10		1025 N	1025	-0-	-0-	1025 2			N	-0-	1
*11		995 N	995	-0-	-0-	995 2			N	-0-	1
-----											
COMPTON				WELL #: 3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3358		
06		263 N	263	-0-	-0-	263 2			N	-0-	-0-
07		279 N	261	-0-	-18	261 2			N	-0-	-0-
08		279 N	272	-0-	-7	272 2			N	-0-	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	278 2			N	-0-	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	284 2			N	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-

IBEX (CADD0 LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782								
COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3525 - 3560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		7
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-		7
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-		7
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		7
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		7
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		7
-----												
WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3454 - 3470	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-		-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-		-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-		-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-		-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-		-0-
-----												
GURNEY		WELL #:		1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 3504 - 3584	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
10	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3377 - 3540	
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		19
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-		19
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-		19
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		19
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-		19
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		19
-----												
ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3544 - 0	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		72
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-		72
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		72
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		72
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		72
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		72
-----												
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF. N/A	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		21
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-		21
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-		21
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		21
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		21
-----												
WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410 - 3505	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		9
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		9
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		9
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		9
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		9
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		9

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			37
07		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-			37
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			37
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	686 2	3 9	N	3			40
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1012 2	72 9	N	65			105
*11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	807 2	55 9	N	50			155
-----													
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	
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	555 2	2 9	N	2			88
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	556 2	4 9	N	4			92
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	556 2	8 9	N	7	87 1		12
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	599 2	10 9	N	9			21
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	565 2	4 9	N	4			25
*11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			25
-----													
PETEX				659782									
WILD		WELL #:		8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445	
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			10
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			10
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			10
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			10
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			10
*11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			10
-----													
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WHITT OIL & GAS, INC.				921150									
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470	
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2		N	-0-			-0-
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-			-0-
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-			-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			-0-
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
MUSSELMAN, J. E., SR.		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381 2	N	-0-			-0-
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-			-0-

  

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1560 #	1482	-0-	-78	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
07	1612 #	1470	-0-	-142	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
08	1612 #	1459	-0-	-153	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
09	1470 #	1428	-0-	-42	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
10	1519 #	1466	-0-	-53	-0-	1466 3	N	-0-			-0-
11	1470 #	1268	-0-	-202	-0-	1268 3	N	-0-			-0-

  

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	810 #	798	-0-	-12	-0-	798 3	N	-0-			-0-
07	868 #	795	-0-	-73	-0-	795 3	N	-0-			-0-
08	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-			-0-
09	840 #	775	-0-	-65	-0-	775 3	N	-0-			-0-
10	868 #	806	-0-	-62	-0-	806 3	N	-0-			-0-
11	870 #	729	-0-	-141	-0-	729 3	N	-0-			-0-

  

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2010 #	1930	-0-	-80	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
07	2077 #	1998	-0-	-79	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
08	2077 #	1958	-0-	-119	-0-	1958 3	N	-0-			-0-
09	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-			-0-
10	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
11	1920 #	1908	-0-	-12	-0-	1908 3	N	-0-			-0-

  

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			32
07	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			32
08	651 #	556	-0-	-95	-0-	556 2	N	-0-			32
09	630 #	560	-0-	-70	-0-	560 2	N	-0-			32
10	651 #	594	-0-	-57	-0-	594 2	N	-0-			32
*11	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			32

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200
M	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
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			5
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			5
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			5
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			5
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			5
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			5
-----												
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
-----												
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
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	179	-0-	-211 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
10	403 N	217	-0-	-186 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11	360 N	201	-0-	-159 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	53 N	53	-0-	-0 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
06	2053 N	2053	-0-	-0 B	-0-	2053 3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0 B	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	2047	-0-	-61 B	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2040 N	2033	-0-	-7 B	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
10	2080 N	2080	-0-	-0 B	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
*11	1982 N	1982	-0-	-0 B	-0-	1982 3		N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971			
M	O	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		
06	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-		
07	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-		
08	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-		
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-		
11	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-		
-----												
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-		
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-		
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-		
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-		
*11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-		
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
06	1530 N	1474	-0-	-56 B	-0-	1474 3	N	-0-		-0-		
07	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-		
08	1550 N	1441	-0-	-109 B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1470 N	362	-0-	-1108 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-		
10	1488 N	833	-0-	-655 B	-0-	833 3	N	-0-		-0-		
11	1380 N	940	-0-	-440 B	-0-	940 3	N	-0-		-0-		
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
06	750 N	736	-0-	-14 B	-0-	708 3	28 9 N	25			68	
07	744 N	509	-0-	-235 B	-0-	491 3	18 9 N	16	53 1		31	
08	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	711 3	32 9 N	29			60	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	679 3	22 9 N	20	52 1		28	
10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	596 3	22 9 N	20			48	
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	652 3	26 9 N	24	53 1		19	
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	726 3	52 9 N	47	171 1		42	
07	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	729 3	48 9 N	44			86	
08	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	708 3	48 9 N	44			130	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	695 3	43 9 N	39			169	
10	775 N	706	-0-	-69 B	-0-	659 3	47 9 N	43	171 1		41	
11	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	670 3	44 9 N	40			81	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
06	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	772 3	12 9 N	11			80	
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	891 3	8 9 N	7			87	
08	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1006 3	6 9 N	5			92	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	998 3	7 9 N	6			98	
10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1034 3	8 9 N	7			105	
*11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	985 3	7 9 N	6			111	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 ILES, G. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 282556 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
06		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	704	3	70	9	N	64	86	1		40
07		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	655	3	55	9	N	50				90
08		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	590	3	73	9	N	66	84	1		72
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630 N	585	-0-	-45 B	-0-	546	3	39	9	N	35				107
10		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	552	3	65	9	N	59	85	1		81
11		630 N	523	-0-	-107 B	-0-	467	3	56	9	N	51	85	1		47

ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084

06		1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1598	3	69	9	N	63	86	1		39
07		1736 N	1704	-0-	-32 B	-0-	1647	3	57	9	N	52				91
08		1736 N	1700	-0-	-36 B	-0-	1628	3	72	9	N	65	84	1		72
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1680 N	1603	-0-	-77 B	-0-	1564	3	39	9	N	35				107
10		1705 N	1660	-0-	-45 B	-0-	1596	3	64	9	N	58	84	1		81
11		1650 N	1543	-0-	-107 B	-0-	1487	3	56	9	N	51	85	1		47

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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	5		-0-
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988											
STUART ESTATE "49"				WELL #:	1	RRCID ->	147111	COMPL. DATE	08/14/1993	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3825 - 3832		
M	O	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
06	14B2 EXT	40	-0-	40	200	40	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	48	-0-	48	248	48	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	201	-0-	201	449	201	2			N	-0-				-0-
09	499 X	50	-0-	-449	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"				WELL #:	4	RRCID ->	201365	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3550 - 3576
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"				WELL #:	7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3554 - 3622
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"				WELL #:	11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3994 - 4020
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3837 - 3886
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-		-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-		-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-		-0-

-----  
 IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KOKOMO ENERGY, INC. 474070  
 MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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

06		480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-			96
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	408	2	39	9	N	35			131
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			131
09		330 N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	N	1			132
10		434 N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-	18	1	114
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	16			130

-----  
 THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

06		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10		217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			177
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	N	17			194
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			194
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4			198
10		1178 N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-			198
11		900 N	223	-0-	-677	-0-	211	2	12	9	N	11			209

-----  
 THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956

06		480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-			-0-
07		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-			-0-
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10		403 N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

06		3870 X	2819	-0-	-1051	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
07		3751 X	3235	-0-	-516	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
08		3751 X	1896	-0-	-1855	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
*11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. GALE 39		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID -> 275475	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3868 - 3876			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'			822615								
		WELL #:	10	RRCID -> 280058	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 3710 - 3718			
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			16
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			16
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			16
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			16
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
TRACER OPERATING, INC. COODY 40			863965								
		WELL #:	1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 - 4028			
06	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1 2	Y	-0-			-0-
08	13 X	1	-0-	-12	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
IRSFIELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANT-HINKSON			44774 300 221932	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 - 3819			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL			637403								
		WELL #:	1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ISENHOWER (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALLAHAN		
		WELL #:	3	RRCID -> 102356	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF. 3786 - 3800			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392		
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			33
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			33
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			33
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			33
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	977	3	N	-0-	-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	N	-0-	-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	N	-0-	-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254			
06	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		Y	-0-			1	
07	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		Y	-0-			1	
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1	3	Y	-0-	1
*10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	1
11	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			Y	-0-		1	

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370			
06	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	671	1	410	3	Y	-0-	6
07	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	617	1	589	3	Y	-0-	6
08	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	669	1	387	3	Y	-0-	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	708	1	420	3	Y	-0-	6
*10	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1047	1	485	3	Y	-0-	6
*11	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	533	1	353	3	Y	-0-	6



ITTTLESON (4300)															
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
AIRPORT															
//CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
//CONT.// 878925															
WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
AIRPORT															
WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387															
06		1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	801	1	489	3	Y	-0-		-0-
07		372 N	322	-0-	-50	B	-0-	165	1	157	3	Y	-0-		-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	904	1	523	3	Y	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	907	1	538	3	Y	-0-		-0-
*10		1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1014	1	470	3	Y	-0-		-0-
*11		1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	834	1	553	3	Y	-0-		-0-
-----															
IVADELL (MISS)															
PETEX															
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308															
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			190
07		248 N	-0-	-0-	-248		-0-				N	-0-			190
08		186 N	35	-0-	-151		-0-	29	2	6	9	N	5		195
09		171 N	171	-0-	-0-		-0-	156	2	15	9	N	14	165 1	44
10		34 N	34	-0-	-0-		-0-	12	2	22	9	N	20		64
11		30 N	-0-	-0-	-30		-0-				N	28			92
-----															
IVAN (CONGL. 4000)															
PETEX															
MORELAND															
WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073															
06		1998 N	1998	-0-	-0-		-0-	1998	2			N	-0-		-0-
07		2043 N	2043	-0-	-0-		-0-	2043	2			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	1993	-0-	1993		1993	1993	2			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	1836	-0-	1836		3829	1836	2			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	2027	-0-	2027		5856	2027	2			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1993	-0-	1993		7849	1993	2			N	-0-		-0-
-----															
IVAN (DUFFER)															
PETEX															
KENNEDY "1031" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020															
06		8790	12798	-0-	4008		4008	12798	2			N	-0-		124
07		20571	12823	-0-	-7748		-0-	12823	2			N	-0-		124
08		16189	12636	-0-	-3553		-0-	12636	2			N	-0-		124
09		8790	10502	-0-	1712		1712	10502	2			N	-0-		124
10		15863	11617	-0-	-4246		-0-	11617	2			N	-0-		124
*11		14114	11452	-0-	-2662		-0-	11452	2			N	-0-		124

OIL AND GAS DIVISION

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FORD, WILLIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041	
M	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
06	1260 #	909	-0-	-351	-0-	909 2	N	-0-			68
07	1302 #	1171	-0-	-131	-0-	1171 2	N	-0-			68
08	1302 #	807	-0-	-495	-0-	807 2	N	-0-			68
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-			68
10	1178 #	828	-0-	-350	-0-	828 2	N	-0-			68
*11	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-			68

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	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
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			126
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			126
08	961 N	2	-0-	-959	-0-	2 2	N	-0-			126
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	24 9	22		148
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	798 2	N	14 9	13		161
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	659 2	N	11 9	10		171

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
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
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-			-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2	N	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			-0-
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
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
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-			19
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-			19
08	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347 2	N	-0-			19
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260 2	N	-0-			19
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-			19
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-			19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186	
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
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-			-0-
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
10	1798 N	890	-0-	-908	-0-	890 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	987	-0-	-753	-0-	987 2	N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030	
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
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			86
07	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1371 2	N	11 9	10		96
08	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1366 2	N	43 9	39	109 1	26
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	12 9	11		37
10	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1374 2	N	14 9	13		50
11	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1321 2	N	13 9	12		62



J.B.T. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056										
BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547	-	3564
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956	-	3964
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58			

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		WELL #:		709694	RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418	-	4428
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:		4	RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418	-	4428
GALLAGHER		WELL #:		4	RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418	-	4428		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5			
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/22/2014																

JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		WELL #:		239726	RRCID ->	177568	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		4	RRCID ->	177568	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	177568	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-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-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:		4	RRCID ->	166154	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3491	-	3504
PENCE		WELL #:		4	RRCID ->	166154	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3491	-	3504		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
RECLASSIFIED TO OIL _____ 04/01/1999																

RONNING GAS AND OIL LLC		727054		WELL #:		1	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469	-	3478
REED		WELL #:		1	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469	-	3478		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30			

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HARRISON, B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
-----											
HARRISON, B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2445	- 3460		
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-
-----											
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		
06	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
07	899 #	456	-0-	-443	-0-	456 3		N	-0-		-0-
08	651 #	618	-0-	-33	-0-	618 3		N	-0-		-0-
09	1110 #	889	-0-	-221	-0-	889 3		N	-0-		-0-
10	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
11	1110 #	667	-0-	-443	-0-	667 3		N	-0-		-0-
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: 9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	- 5876		
06	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-		74
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		74
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		74
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		74
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		74
11	270 #	167	-0-	-103	-0-	167 3		N	-0-		74
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: 12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	- 5992		
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		188
07	155 #	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-		188
08	124 #	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-		188
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		188
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		188
*11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 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		
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ENRICH OIL CORPORATION		253100										
FOSTER-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5781 - 5809		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021												

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	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		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	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		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	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		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	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 #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	DLQ G-10	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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
-----												
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		WELL #:		45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
BGM PRODUCTION, LLC		WELL #:		068494								
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424 - 2436
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
D.N.I.		WELL #:		221589	RRCID ->	142428	COMPL. DATE	10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2483 - 2493
PHILLIPS, J. W.		WELL #:										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017												

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 K & W VANPELT COMPANY 448748  
 JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

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

OTEX LLC 628115  
 JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2021																	

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021																	

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144					N	NO RPT					36

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021																	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2					N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2					N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2					N	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2					N	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					N	-0-					-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2					N	-0-					-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2					N	-0-					20
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2					N	-0-					20
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2					N	-0-					20
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2					N	-0-					20
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2					N	-0-					20
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2					N	-0-					20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2					Y	-0-					186
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2					Y	-0-					186
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2		2	9		Y	-0-	2	131	1		57
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2					Y	-0-					57
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2					Y	-0-					57
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2					Y	-0-					57

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2					Y	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2					Y	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2					Y	-0-					-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2					Y	-0-					-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2					Y	-0-					-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3					N	-0-					-0-
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3					N	-0-					-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3					N	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
RHODES RANCH				WELL #: 114	RRCID -> 072485	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 4405	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO						
MCMURREY, M. H. -D-				WELL #: 17D	RRCID -> 073065	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A						
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			62
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			62
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-			62
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-			62
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-			62
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			62
-----														
MCMURREY, M.H. "D"				77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 4325 - 4332						
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M. H. "D"				1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4340 - 4344						
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			23
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			23
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			23
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			23
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			23
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			23
-----														
PARKS, RHONE INC.				641520				CNTY: PALO PINTO						
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 4155 - 4164						
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	914	-0-	-357	-0-	914	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	720	-0-	-551	-0-	720	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	565	-0-	-665	-0-	565	2			N	-0-			-0-
10	899 N	394	-0-	-505	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				CNTY: PALO PINTO						
MATHIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3976 - 3981						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.				836178				TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042			
ANACONDA		WELL #:		1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			21
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3		N	-0-			21
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			21
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			21
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			21
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	454	3		N	-0-			21
-----													
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
XPLORE OPERATING, LLC		WELL #:		946023	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
J. V. T. (STRAWN 2400)		WELL #:		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600				TOTAL DEPTH	2713	PERF. 1945 - 2155			
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	116391	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	2713	PERF. 1945 - 2155		
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			232
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			232
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			232
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			232
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			232
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			232
-----													
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			350
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			350
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			350
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			350
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			350
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			350
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 - 2200		
LUKE				K 3									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988							
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029	- 2044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	- 2228		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	- 2178		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-	

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629												
PARISH		WELL #: 2036		RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2018 - 2352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PADGETT		WELL #: 1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1969 - 2005				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARISH		WELL #: 3036		RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1902 - 1956				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FORTNEY, W. D.		WELL #: 2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2098 - 2150				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2176		PERF. 1879 - 1936				
PADGETT-A-		WELL #: 2												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PADGETT -B-		WELL #: 3		RRCID -> 214792		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2301		PERF. 1968 - 2011				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
SIMPACO OIL & GAS		783485								
WALKER, M. T.		WELL #: 1		RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209		
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, KELLY		929355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES		
FRAZIER		WELL #: 1		RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)		45279 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
HOOKER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860		
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554		
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-
08	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
*11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546		
06	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.//		715500								
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 - 1610
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-			-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09	210 #	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-			-0-
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
-----												
JANELLEN (CADD0)				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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	017817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1180 - 1210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1157
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALLER CO. SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1140 - 1148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298							
RANKIN, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	081805	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1206 - 1212
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RANKIN, B J		WELL #:		1	RRCID ->	081808	COMPL. DATE	08/20/1978	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1146 - 1154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HORTON, T.G.		WELL #:		1	RRCID ->	081816	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1068 - 1120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HORTON, T.G.		WELL #:		2	RRCID ->	082076	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1070 - 1220
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	090563	COMPL. DATE	04/27/1980	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1116 - 1200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BENNIE, TERRY		WELL #:		3	RRCID ->	115321	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	1265	PERF. 1131 - 1190
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	



JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2021																

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. WELL #: 227570 RICHARDSON RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005																

MISSION ENERGY INC. WELL #: 570410 RICHARDSON RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013																

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
		660810	WELL #:	2	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080 - 1170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
-----									
DAVIS, W. B.		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN	
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810							
WALLACE, JOHN C.		WELL #: 1		RRCID -> 017825		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065	
M	O	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BENNIE, TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BENNIE, TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MILLER, ALVIN L.		567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY:		
JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
MILLER, ALVIN L. //CONT.// 567641												
MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MILLER, ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
*11	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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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												
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		71	
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-		71	
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		71	
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2	N	-0-		71	
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-		71	
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	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

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

JERALD CECIL (CADD) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
EXLCO, INC. 256985  
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
BACON ENERGY 042398  
GRAY, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025  
QUAIL HOLLOW WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	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

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			13
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			13
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			13
11	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

06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			43
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			43
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			43
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-			43
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			43
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JIM NED (MORRIS)  
RHYNE, J.V.  
RICHEY, J. E.

46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
706379  
WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)  
CARR, TIMOTHY CHARLES  
CARR "A"

46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
135095  
WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)  
MASH OILFIELD SERVICES, LP  
MCKEICHAN, WILL

46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
531373  
WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000)  
KEATING ENERGY, INC.  
MCCLURE, J.D.

46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
453142  
WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*11	420 N	330	-0-	-90	-0-	330 2		N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY)  
3 S PRODUCTION, INC.  
SEALY-SMITH "121"

46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
953796  
WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1207 3	24 9	N	22	154 1		28
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	2			30
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	2			32
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	2			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1518 3	56 9	N	51			85

JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3862 - 3866
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-		-0-
07		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
08		155 #	50	-0-	-105	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09		150 #	3	-0-	-147	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10		217 #	13	-0-	-204	-0-	13 2	N	-0-		-0-
11		210 #	41	-0-	-169	-0-	41 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
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	Y	-0-		10
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	Y	-0-		10
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2	Y	-0-		10
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2	Y	-0-		10
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	Y	-0-		10
*11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT		53

LANGFORD "C"		WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3685 - 3694
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
4		218838				4140	3689	PALO PINTO	
-----									
M	O	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
-----									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
7		218840				4125	3668	PALO PINTO	
-----									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
8		218841				4179	3664	PALO PINTO	
-----									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
3 A		218842				4100	3864	PALO PINTO	
-----									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19	Y	NO RPT	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
23		283315		02/17/1986		N/A	N/A	PALO PINTO	
-----									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
1		267249		03/12/2012		5370	3970	JONES	
-----									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

-----												
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CLARK, JEAN			WELL #:		2		RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)			47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
K & W VANPELT COMPANY			448748									
CLARK, JEAN			WELL #:		1 L		RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)			47222 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.			740251									
WHITTENBURG J			WELL #:		1		RRCID -> 275744		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188	
06	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3		N	-0-	107
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3		N	-0-	107
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3		N	-0-	107
09	2100	N	1517	-0-	-583	-0-	1517	3		N	-0-	107
10	2170	N	55	-0-	-2115	-0-	55	3		N	-0-	107
11	2040	N	1310	-0-	-730	-0-	1310	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-	-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			//CONT.//		47291 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			//CONT.//		105675										
BENNETT			WELL #:		6	RRCID ->	211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 3128 - 3200			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMPSON, JOSH			WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4344 - 4369			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-			-0-
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
JOSHUA (CONGL)		//CONT.//		47326	500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
JM INVESTMENTS, L.L.C.		//CONT.//		427733								
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	108992	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3560 - 3572
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOWRANCE INC.				511345								
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 - 3373
06	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11	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
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
CARROLL, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606 - 3212
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JUDY (CADD)				47516	150	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC				614212								
MATTHEWS 70		WELL #:		1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810  
 TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 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

06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			70
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			70
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			70
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			70
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	372 N	119	-0-	-253	-0-	119 2		N	-0-			-0-
08	589 N	21	-0-	-568	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 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

06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 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

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----													
KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #:		7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708	
COODY, J.R. "A"													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
COODY, J.R. "A"		630579		WELL #:		2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			10
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			10
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			10
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			10
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----													
KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN		630579		WELL #:		2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330	
ANCELIN, D.													
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104		WELL #:		1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831	
CHANEY, C.B.													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		WELL #:		1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144	
KESSLER													
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 JOHNSON

WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 3			N	-0-					-0-

-----

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, J. R. "B"

WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

06	90 N	17	-0-	-73	-0-		17 3			N	-0-					-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-		5 3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			N	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	120 #	92	-0-	-28	-0-		29 1	63 2		N	-0-					-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-		34 1	81 2		N	-0-					-0-
08	124 #	94	-0-	-30	-0-		29 1	65 2		N	-0-					-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-		25 1	65 2		N	-0-					-0-
10	124 #	80	-0-	-44	-0-		24 1	56 2		N	-0-					-0-
11	120 #	83	-0-	-37	-0-		25 1	58 2		N	-0-					-0-

-----

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

06	30 #	21	-0-	-9	-0-		6 1	15 2		N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-		7 1	16 2		N	-0-					-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-		3 1	7 2		N	-0-					-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-		12 1	32 2		N	-0-					-0-
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-		16 1	38 2		N	-0-					-0-
*11	52 R	52	-0-	-0-	-0-		16 1	36 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

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2			N	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2			N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2			N	-0-					-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-		147 2			N	-0-					-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2			N	-0-					-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
KIGHT (DUFFER)		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939			
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	191 3	65 9	N	59			164
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	193 3	69 9	N	63	175 1		52
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	198 3	75 9	N	68			120
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	174 3	61 9	N	55			175
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	177 3	47 9	N	43	171 1		47
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	174 3	64 9	N	58			105
-----													
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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631			
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
-----													
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840			
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
-----													
BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
TINDALL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3590 - 3650					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3591 - 3625					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 4252 - 4272					
06	13 N	6	-0-	-7	-0-	5	2	1	9	Y	1				3
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-				3
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-				3
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-				3
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	3	1		-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		003646													
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780				
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890				
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-			-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-			-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-			-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-			-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE) PETEX KLEINER, CHAS. J.		49832 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498				
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			59
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			59
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			59
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			59
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			59
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			59

SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODES-SOUTH		WELL #:		1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND WHITLEY, RAYMOND		920489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144  
 BURGESS-MANNING WELL #: RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT			10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT			10
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	349	3	18 9	N	16			96
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	381	3	18 9	N	16			112
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	392	3	19 9	N	17			129
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11 9	N	10			139
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	390	3	19 9	N	17			156
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	341	3	18 9	N	16			172

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
09	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3		N	-0-			-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	866	-0-	-4	-0-		866 3		N	-0-		-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-		873 3		N	-0-		-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 3		N	-0-		-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-		820 3		N	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 3		N	-0-		-0-
11	840 N	822	-0-	-18	-0-		822 3		N	-0-		-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-		-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-		188 3		N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-		188 3		N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3		N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-		-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 2		N	-0-		-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-		44 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
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3575 2		N	-0-		-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		3578 2		N	-0-		-0-
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		2761 2		N	-0-		-0-
09	2640 X	2505	-0-	-135	-0-		2505 2		N	-0-		-0-
10	2728 X	2542	-0-	-186	-0-		2542 2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2404	-0-	-236	-0-		2404 2		N	-0-		-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
FINIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3464 - 3482
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
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-	54
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	54
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	54
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	54
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	54
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	54
-----											
FIELDS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286092	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3044 - 3103
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2	N	-0-	-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
-----											
MAUELLE		WELL #:		2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 2632 - 2874
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
07	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2	N	-0-	-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2	N	-0-	-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-
-----											
KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
JOINER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3192 - 3278
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
W.D. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3194 - 3250
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	14B2	EXT	9	-0-	9	-0-	9	2	N	-0-	45
09	14B2	EXT	20	-0-	20	-0-	20	2	N	-0-	45
10	14B2	EXT	23	-0-	23	-0-	52	2	N	-0-	45
*11	52	R	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	2	N	-0-	45
-----											
MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3240 - 3272
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	107
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	107
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	107
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	107
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	N	2	109
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	109

-----													
KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
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
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			53
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			53
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			53
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			53
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			53
*11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			53
-----													
KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869	
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENDRICKS				WELL #:	2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENDRICKS				WELL #:	3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENDRICKS				WELL #:	4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
KRAMER (CONGL.)												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CABOT-KRAMER //CONT.// 448761												
WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KROC (BRENEKE SAND)												
CXL ENERGY LLC 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
WATSON, O.H. 195770												
WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940												
-----												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KROOKED RIVER (CADDO)												
STOVALL OPERATING CO. 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON												
HENDRICK T-21 UNIT 824339												
WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605												
-----												
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-		72
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-		72
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-		72
09	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2		N	-0-		72
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		72
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		72
-----												
KUZELL (CONGLOMERATE)												
GIANT NRG CO., LP 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
MORGAN GAS UNIT 302592												
WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115												
-----												
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		N	-0-		-0-
08	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2		N	-0-		-0-
09	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2		N	-0-		-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	96	1	243 2	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OXXN												
KIRKLAND 630579												
WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433												
-----												
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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												
-----												
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
WELL #:		RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011							

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
WELL #:		1 C	RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4280	-	4328
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	

JOHNSTON UNIT		WELL #:	2 C	RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452	-	4467
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		643730	1	RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	-	4749
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			59
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			59
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			59
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				59
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			59
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		NO RPT		59

UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT		878925	2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	-	4618
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	294 1	536 3	Y	-0-
07	1023 N	779	-0-	-244	-0-	289 1	490 3	Y	-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	355 1	556 3	Y	-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	318 1	556 3	Y	-0-
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	425 1	685 3	Y	-0-
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	302 1	491 3	Y	-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 500 274964	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 3720	-	3724	
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 2		N	-0-



L.C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		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	
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
06		270 N	59	-0-	-211	-0-	59 3		N	-0-				-0-
07		279 N	56	-0-	-223	-0-	56 3		N	-0-				-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-				-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-				-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-				-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-				-0-

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732
06	3428	3428	-0-	-0-	-0-	3421	3	7	9	N	6		37
07	3255 #	2115	-0-	-1140	-0-	2109	3	6	9	N	5		42
08	3587	3587	-0-	-0-	-0-	3583	3	4	9	N	4		46
09	3422	3422	-0-	-0-	-0-	3419	3	3	9	N	3		49
10	3534	3147	-0-	-387	-0-	3140	3	7	9	N	6		55
11	3420	3078	-0-	-342	-0-	3075	3	3	9	N	3		58

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE				WELL #:	3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024 - 2028
06	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	650	-0-	-1000	-0-	650	2		N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
MATTHEWS TRUST "14"				WELL #:	1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926 - 4942
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442				CNTY: SHACKELFORD					
NEWELL 12-8				WELL #:	1D	RRCID ->	157602	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4960 - 5016
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
FERRELL, L.T.				WELL #:	1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	2348 - 2376
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			35
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	5	7	30
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			30
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			30
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			30
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	5	RRCID ->	151225	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4200 - 4216
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			7	
07	93 N	28	-0-	-65	-0-		28 2			7	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2			7	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2			7	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2			7	
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2			7	

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID ->	110024	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	964	PERF.	911 - 936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	110729	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	3922	PERF.	3800 - 3810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2			19	
07	155 N	123	-0-	-32	-0-		123 2			19	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-		119 2			19	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-		111 2			19	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 2			19	
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 2			19	

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE, J. R.		51393 300 188579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

REACH OIL WHITE, ODIS		695802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID ->	017417	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL DEPTH	2325	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-		50 2			-0-	
08	14B2 EXT	150	-0-	150	-0-		150 2			-0-	
09	473	273	-0-	-200	-0-		273 2			-0-	
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2			-0-	
11	150 N	55	-0-	-95	-0-		55 2			-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWTON		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270 - 2280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 3			-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3			-0-	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3			-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 3			-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3			-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 3			-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	330 #	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	300 #	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	217 #	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	210 #	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS) 51408 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621  
 HEMPHILL 83 WELL #: 7 RRCID -> 288028 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525

M 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW 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	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					10
07	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					10
*08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
09	270 #	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					10
*10	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					10
*11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566		
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			8
07	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			8
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			8
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			8
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			8
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
HANNA, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			24
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			24
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			24
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			24
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			24
*11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			24
MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

-----														
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559		
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
-----														
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	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		
-----														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JD OPERATING				427405										
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500		
-----														
06	690 #	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-			-0-
07	713 #	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-			-0-
08	713 #	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-			-0-
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	600 #	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-			-0-
-----														
PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415		
-----														
06	T. A.	8	-0-	8	25	8	3			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			15
08	T. A.	13	-0-	13	38	13	3			Y	-0-			15
09	T. A.	14	-0-	14	52	14	3			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			15
-----														
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446		
-----														
06	T. A.	11	-0-	11	34	11	3			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			13
08	T. A.	15	-0-	15	49	15	3			Y	-0-			13
09	T. A.	16	-0-	16	65	16	3			Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			13
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			13
-----														
CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423		
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			20
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			20
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-		25	3			Y	-0-			20
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	3			Y	-0-			20
*10	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			Y	-0-			20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
-----															
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			-0-
*10	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	3			Y	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			11
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			11
08	28 R	28	-0-	-0-	-0-		28	3			Y	-0-			11
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-			11
*10	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	3			Y	-0-			11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11
-----															
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
11	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			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			12
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			12
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	3			Y	-0-			12
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	3			Y	-0-			12
*10	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			Y	-0-			12
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			12
-----															
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644			
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-		688	3			N	-0-			88
*07	718 R	718	-0-	-0-	-0-		718	3			N	-0-			88
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-		711	3			N	-0-			88
09	687 R	687	-0-	-0-	-0-		687	3			N	-0-			88
*10	729 R	729	-0-	-0-	-0-		729	3			N	-0-			88
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446									
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND						
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063
06	330	#	258	-0-	-72	-0-	258	3	N	-0-			50
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			50
08	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			50
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			50
10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			50
11	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-			50
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND						
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06	14B2	EXT	174	-0-	174	898	174	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	199	-0-	199	1097	199	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	202	-0-	202	1299	202	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	193	-0-	193	1492	193	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379												
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
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		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	3	N	-0-	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
11	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												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

M	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 RHYNE, J.V. 706379  
 YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

M	ALLOW CODE	GAS 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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379  
 HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER) 51505 300 ASSOCIATED ONE WELL 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

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
09	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
10	0	106	-0-	106	212	106	2			N	-0-					-0-
11	960	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BURTON SERVICES, INC. 112251  
 HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818  
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 KATSCO ENERGY, INC. 451645  
 HARRIS, B.K. "T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

06	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	2595	3			N	-0-					160
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					160
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					160
09	2610 N	2354	-0-	-256	-0-	2354	3			N	-0-					160
10	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			N	-0-					160
11	2580 N	2494	-0-	-86	-0-	2494	3			N	-0-					160

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645  
 HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M	ALLOW 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OXXN 630579  
 REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
09	450 N	440	-0-	-10	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

06	1314 N	1314	-0-	-0-		-0-	1314	2		N	-0-					-0-
07	1333 N	1271	-0-	-62		-0-	1271	2		N	-0-					-0-
08	1364 N	1327	-0-	-37		-0-	1327	2		N	-0-					-0-
09	1320 N	1281	-0-	-39		-0-	1281	2		N	-0-					-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-		-0-	1352	2		N	-0-					-0-
11	1290 N	1262	-0-	-28		-0-	1262	2		N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

06	479 N	479	-0-	-0-		-0-	479	2		N	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-		-0-	517	2		N	-0-					-0-
08	517 N	517	-0-	-0-		-0-	517	2		N	-0-					-0-
09	480 N	461	-0-	-19		-0-	461	2		N	-0-					-0-
10	527 N	492	-0-	-35		-0-	492	2		N	-0-					-0-
11	510 N	443	-0-	-67		-0-	443	2		N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

06	5100 X	5031	-0-	-69		-0-	5020	2	11	9	N	10				151
07	5270 X	5220	-0-	-50		-0-	5191	2	29	9	N	26				177
08	5270 X	5216	-0-	-54		-0-	5181	2	35	9	N	32				209
09	5100 X	5084	-0-	-16		-0-	5052	2	32	9	N	29	177	1		61
10	5270 X	5234	-0-	-36		-0-	5195	2	39	9	N	35				96
11	5040 X	4948	-0-	-92		-0-	4908	2	40	9	N	36				132

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
GTG OPERATING, LLC				337080											
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969					
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
06		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-				-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-				-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT				-0-

PETEX				659782											
MISS SARAH		WELL #:		1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118					
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-				47
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-				47
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-				47
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				47
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-				47
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	35	1		12

ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951					
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-

BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973					
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-				-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-				-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-				-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066					
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-				-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-				-0-
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2		N	-0-				-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2		N	-0-				-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-				-0-

LAKEWOOD (CADD)				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					
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-				-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-				-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-				-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-				-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-				-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-				-0-

LAKESWOOD (CADDO)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY				833912														
		WELL #:		1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 - 2474						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
3 S PRODUCTION, INC. CLARK				953796						CNTY: EASTLAND								
		WELL #:		2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 - 2438						
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-		316 3	1 9	N		1						78
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-		341 3	2 9	N		2						80
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-		344 3	3 9	N		3						83
09		330 N	318	-0-	-12	-0-		316 3	2 9	N		2						85
10		341 N	327	-0-	-14	-0-		327 3		N		-0-						85
11		330 N	316	-0-	-14	-0-		282 3	34 9	N		31						116
LAMKIN (RANGER)				51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND								
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILEY D				060138														
		WELL #:		1	RRCID ->	279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	2954 - 3058						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						64
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		866 2	237 9	N		215	169 1					110
*11		3000 N	3152	-0-	152	152		2769 2	383 9	N		348	335 1					123
LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH								
ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-				716380														
		WELL #:		1	RRCID ->	017852	COMPL. DATE	10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2594 - 2596						
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH								
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN				526294														
		WELL #:		1	RRCID ->	066959	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A						
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

LANGFORD (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977		PERF. 3952 - 3958					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 4034 - 4044					
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3977 - 4025					
06	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
09	4230 X	2781	-0-	-1449	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	2922	-0-	-1511	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954		PERF. 3913 - 0					
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3962 - 3985					
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
10	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	2		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3726 - 3734					
06	3180	3114	-0-	-66	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
07	3286	3211	-0-	-75	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
08	3234 R	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
09	3120 #	3069	-0-	-51	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
10	3224 #	2795	-0-	-429	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
11	3120 #	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT			-0-

LARIAT (STRAWN) OXENERGY INCORPORATED MARTIN, ROY		52075 500 630140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:		1G	RRCID ->	104557	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2711 - 2730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	280 3		N	-0-		10
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 3		N	-0-		10
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	248 3		N	-0-		10
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137 3		N	-0-		10
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		10
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 3		N	-0-		10

LAURA C. (MISS.) H. D. INVESTMENTS BLACK "27"		52267 600 340219		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 4094 - 4105		
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

LAYMOND (M.F. LIME) MUCKLERGY GAS MUCKLERGY		52507 500 592422		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
WELL #:		3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2559 - 2578		
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC CHENAULT "B"		52525 500 448761		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:			RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016											



LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
RICHARDS J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060169	COMPL. DATE 09/21/1974	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	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			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BODIFORD		WELL #:		1	RRCID -> 092994	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2027 - 2039			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH 2004	PERF. 1813 - 1870			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 100427	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1923 - 1990			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	0 N	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			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	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										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KERBY-BROCK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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					
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
-----																
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DIANE MARIE			WELL #: 1		RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841					
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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					
06		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
11		1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
-----																
MING HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-				-0-
11		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	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					
06		1020 N	705	-0-	-315	-0-	705	3			Y	-0-				9
07		961 N	921	-0-	-40	-0-	921	3			Y	-0-				9
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-				9
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-				9
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-				9
11		990 N	908	-0-	-82	-0-	908	3			Y	-0-				9
-----																
HARRELL			WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888		PERF. 3701 - 3708					
06		510 N	36	-0-	-474	-0-	36	3			Y	-0-				9
07		558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-				9
08		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-				9
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				9
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-				9
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-				9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717			
M	O	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
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			38
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			38
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			38
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			38
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			38
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND						
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582			
06	1770	N	1286	-0-	-484	-0-	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570			
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-
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3630 - 3640			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

-----																
LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																
WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-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-
-----																
LEE RAY (CADD0) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
CALLOWAY WELL #: 1A RRCID -> 285926 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3306 - 3314																
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-				-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-				-0-
09	1290	N	956	-0-	-334	-0-	-0-	956	2		N	-0-				-0-
10	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
11	1260	N	943	-0-	-317	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-
-----																
SAFARI RESOURCES, LLC 743194																
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
RAY, LEE WELL #: 1R RRCID -> 284395 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300																
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	4669	2	43	9	N	39			133
07	3627	X	1594	-0-	-2033	-0-	-0-	1584	2	10	9	N	9			142
08	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	-0-	3350	2	41	9	N	37			179
09	4710	X	2927	-0-	-1783	-0-	-0-	2890	2	37	9	N	34	165	1	48
10	4867	X	2879	-0-	-1988	-0-	-0-	2836	2	43	9	N	39			87
11	4710	X	1720	-0-	-2990	-0-	-0-	1692	2	28	9	N	25			112
-----																
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																
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			178
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	2			N	-0-			178
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4	160	1	22
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			22
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	N	4			26
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	62	9	N	56			82
-----																
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666																
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			70
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2			N	-0-			70
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			70
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			70
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			70
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			70

-----  
 LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 HEROD, BILL 379925  
 CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
*10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-

-----  
 O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
*08		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-		-0-
*10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-

-----  
 MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-

-----  
 CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		-0-
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
09		150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2	N	-0-		-0-
*10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-		-0-
11		150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2	N	-0-		-0-

-----  
 WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		93
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		93
*08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		93
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		93
*10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		93
*11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		93

-----  
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
07		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-		-0-
08		186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
*10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	421 2	17 9	N	15			62
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	730 2	35 9	N	32			94
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648 2	6 9	N	5			99
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	651 2	20 9	N	18			117
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2		N	-0-			117
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 2		N	-0-			117

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2		N	-0-			-0-
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2		N	-0-			-0-
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2		N	-0-			-0-
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2		N	-0-			-0-
*11	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 2		N	-0-			-0-

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2546 2	15 9	N	14	4 1		85
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-			85
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			85
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2487 2	36 9	N	33			118
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2523 2	6 9	N	5			123
*11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2435 2	59 9	N	54			177

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724		
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894		
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-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITE "II"				WELL #: 2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742	- 3762		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
MCLELLAND, C. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3692	- 3728		
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
HAMILTON, DAN -B-				WELL #: 1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		94
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		94
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		94
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-		94
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		94
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		94



LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922										
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	184	2	N	-0-			26
07	310	N	152	-0-	-158	152	2	N	-0-			26
08	371	N	371	-0-	-0-	371	2	N	-0-			26
*09	330	N	330	-0-	-0-	330	2	N	-0-			26
*10	348	N	348	-0-	-0-	348	2	N	-0-			26
11	360	N	342	-0-	-18	342	2	N	-0-			26
-----												
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712				
06	381	N	381	-0-	-0-	381	2	N	-0-			30
07	372	N	348	-0-	-24	348	2	N	-0-			30
08	310	N	301	-0-	-9	301	2	N	-0-			30
*09	530	N	530	-0-	-0-	530	2	N	-0-			30
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			30
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			30
-----												
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682				
06	110	N	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-			43
07	124	N	109	-0-	-15	109	2	N	-0-			43
08	124	N	119	-0-	-5	119	2	N	-0-			43
09	120	N	119	-0-	-1	119	2	N	-0-			43
*10	127	N	127	-0-	-0-	127	2	N	-0-			43
*11	129	N	129	-0-	-0-	129	2	N	-0-			43
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626				
06	6	N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
-----												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496				
06	450	N	447	-0-	-3	437	2	N	9			91
07	465	N	335	-0-	-130	335	2	N	-0-			91
08	465	N	240	-0-	-225	240	2	N	-0-			91
09	450	N	131	-0-	-319	131	2	N	-0-			91
10	341	N	92	-0-	-249	92	2	N	-0-			91
11	240	N	60	-0-	-180	60	2	N	-0-			91

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
HOLLAND, K. D.				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3350		
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
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-			-0-
08	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-			-0-
09	720 N	503	-0-	-217	-0-	503	2			N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
-----														
GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 - 3616		
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			100
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			100
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			100
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			100
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			100
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			100
-----														
GROVES, W. H.				WELL #:	15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884 - 3895		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----														
GROVE, W H				WELL #:	14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 - 3888		
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTSOON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383		
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	61	3	55	9	Y	50			91
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	34	3	10	9	Y	9			100
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	3	9	9	Y	8			108
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	27	3	8	9	Y	7			115
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2			117
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1			118

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.		52900 710 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3740 - 3750		
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
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

  

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSOON -B-		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

  

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639		
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
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			67
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			67
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			67
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			67
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			67
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			67

  

WRIGHT, W.B.		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-	

  

WRIGHT, W.B.		WELL #:		301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-	
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-	

  

WARD, E. J.		WELL #:		6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			25	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			25	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			25	
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			25	
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			25	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			25	

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938	
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND							
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680	
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND							
HITTONSON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042	
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
07	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2		N	-0-			-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
11	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2		N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.//		52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194									
HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095 PERF.	2075 - 2095		
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
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 2		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-		613 2		N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		N	-0-			-0-
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 2		N	-0-			-0-
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2		N	-0-			-0-
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120338	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	3992 PERF.	3810 - 3815		
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-			-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-		33 2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARD (DUFFER)				53275 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
STRIEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	110263	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4025 PERF.	3995 - 4001		
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-			-0-
07	155 N	13	-0-	-142	-0-		13 2		N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-		15 2		N	-0-			-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-		6 2		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-

FAMBRO CC				WELL #:	2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912 PERF.	3884 - 3894	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 2		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-		352 2		N	-0-			-0-
08	372 N	243	-0-	-129	-0-		243 2		N	-0-			-0-
09	390 N	38	-0-	-352	-0-		38 2		N	-0-			-0-
10	341 N	60	-0-	-281	-0-		60 2		N	-0-			-0-
11	240 N	118	-0-	-122	-0-		118 2		N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225								
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251		
M	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	0 K	916	-0-	916	916	2	N	-0-		42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021										

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC		016944								
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

PETEX		659782								
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846		
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
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		23
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-		23
08	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 2	N	-0-		23
09	1020 N	941	-0-	-79	-0-	941 2	N	-0-		23
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938 2	N	-0-		23
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	905 2	N	-0-		23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923		
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
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		69
07	837 N	545	-0-	-292	-0-	545 2	N	-0-		69
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		69
09	810 N	549	-0-	-261	-0-	549 2	N	-0-		69
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		69
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	425 2	N	50	50 1	69

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864		
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
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		76
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2	N	-0-		76
08	930 N	221	-0-	-709	-0-	221 2	N	-0-		76
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-		76
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		76
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		76

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		49
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894		
M	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			71
07	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2		N	-0-			71
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7 9	N	6			77
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			77
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			77
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	14 1		63

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			28
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			28
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			28
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			28
11	1230 N	607	-0-	-623	-0-	607	2		N	-0-			28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #:	1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944	
WHITESIDE "11" UNIT													
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			44
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			44
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			44
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			44
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

-----												
LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 - 3980
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		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
07		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-		-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOUGLAS "3399"				WELL #:	2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		27
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		27
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		27
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		27
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27



OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.		53505 500 190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
WELL #:		1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		WELL #:		1		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470			
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
YOUNG		WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627			
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLAWAY		383200		WELL #:		1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			15
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			15
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			15
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			15
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			15
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			15

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200  
 MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-				3
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22 2			N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 3			N	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 3			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 3			N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-			24 3			N	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-				-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23 3			N	-0-				-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 3			N	-0-				-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3			N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532														
M	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
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	115	1	1067	2	N	-0-			93
07	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	129	1	1092	2	N	-0-			93
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1100	2	N	-0-			93
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1055	2	N	-0-			93
10	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	122	1	1086	2	N	-0-			93
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			93
-----														
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535														
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PENDRAGON OIL CO. 651162														
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223														
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940														
06	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	3			N	-0-			-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-			-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-			-0-

LIL AUDREY (COMYN) XTA RESOURCES LLC HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388			
M	O	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTERMAN, L. D.		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADDO) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE "A"		53580 075 333935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348			
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	3	N	22	22	1	-0-
						24	9							
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	66	1	1377	3	N	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	3	N	27	27	1	-0-
						30	9							
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	69	1	1244	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	3	N	-0-			-0-
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	3	N	29	29	1	-0-
						32	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020			
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	8	1	154	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
07	403 N	167	-0-	-236	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	10	1	184	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	9 1	168 3	N	4	4 1		-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4 9	174 3	N	-0-			-0-	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	N	3	3 1		-0-	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	10 1	158 3	N	3	3 1		-0-	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	3 9	169 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	9 1	149 3	N	3	3 1		-0-	
						8 1							
						3 9							

-----  
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031  
 -----

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	1	1 1		45
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 9	95 3	N	7	40 1		12
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	2	2 1		12
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 9	94 3	N	1	2 1		11
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	83 3	N	-0-			11
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	2 9	63 3	N	1	1 1		11
						1 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040  
 -----

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	1	1 1		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 9	73 3	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	1	1 1		-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	4 1	67 3	N	1	1 1		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1 9	73 3	N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	1	1 1		-0-
						3 1						
						1 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067  
 -----

06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	2	2 1		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 9	140 3	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	2	2 1		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	N	2	2 1		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2 9	161 3	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	6 1	136 3	N	3	3 1		-0-
						9 1						
						7 1						
						3 9						



-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	1	1	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	2	2	1
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	9	114	3	N	2	2	1
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	3	3	1
						3	9						-0-

-----  
 COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

06	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	105	3	N	2	2	1	4
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	9	122	3	N	-0-		4	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	2	2	1	4
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	2	9	81	3	N	1	2	1	3
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	341	3	N	-0-		3	
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	9	273	3	N	7	7	1	3
						8	9							

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	5	6	1	1
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	6	9	352	3	N	-0-		1	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	7	7	1	1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	6	6	1	1
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	9	472	3	N	-0-		1	
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	25	1	312	3	N	9	9	1	1
						16	1							
						10	9							

-----  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	136	3	N	2	3	1	-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	2	9	140	3	N	-0-		-0-	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	3	3	1	-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	117	3	N	2	2	1	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	9	157	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	6	1	127	3	N	3	3	1	-0-
						2	9							
						8	1							
						7	1							
						3	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 19		ASSOCIATED	RRCID -> 184810	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4043 - 4064	CNTY: STEPHENS		
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
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N	4	4 1		-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	4 9						
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	11 1	232 3	N	-0-			-0-
						16 1	277 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	368 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	N	-0-			-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
-----												
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 4029 - 4046				
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	435 3	N	6	5 1		2
						7 9						
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21 1	449 3	N	-0-			2
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	19 1	332 3	N	9	9 1		2
						10 9						
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	15 1	280 3	N	6	6 1		2
						7 9						
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	21 1	382 3	N	-0-			2
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	363 3	N	8	8 1		2
						9 9						
-----												
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4064 - 4078				
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	8 1	150 3	N	4	4 1		3
						4 9						
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	7 1	155 3	N	-0-			3
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	7 1	127 3	N	3	3 1		3
						3 9						
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	7 1	119 3	N	2	2 1		3
						2 9						
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-			3
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	3	3 1		3
						3 9						
-----												
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3984 - 4020				
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	12 1	216 3	N	4	4 1		1
						4 9						
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	11 1	223 3	N	-0-			1
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	14 1	237 3	N	4	4 1		1
						4 9						
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3	N	4	4 1		1
						4 9						
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	13 1	232 3	N	-0-			1
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	10 1	200 3	N	4	4 1		1
						4 9						





LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 28		ASSOCIATED	RRCID -> 184819	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 4444	PERF. 4010 - 4034	CNTY: STEPHENS		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	1	1 1	2
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 9	154 3	N	-0-		2
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	3	3 1	2
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	3 9	67 3	N	2	2 1	2
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	4 1	73 3	N	-0-		2
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	2 9	63 3	N	1	1 1	2
						1 9					
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 4232	PERF. 4075 - 4100				
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	12 1	231 3	N	4	4 1	-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	4 9	238 3	N	-0-		-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	11 1	202 3	N	4	4 1	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12 1	367 3	N	3	3 1	-0-
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	4 9	123 3	N	-0-		-0-
11	210 N	106	-0-	-104	-0-	20 1	99 3	N	2	2 1	-0-
						3 9					
						7 1					
						5 1					
						2 9					
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4038 - 4054				
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	1	1 1	2
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 9	72 3	N	-0-		2
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	2	1 1	3
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	4 1	67 3	N	1	1 1	3
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 9	73 3	N	-0-		3
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	1	1 1	3
						1 9					
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3990 - 4012				
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	13 1	232 3	N	4	4 1	2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4 9	240 3	N	-0-		2
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11 1	268 3	N	4	4 1	2
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	237 3	N	4	4 1	2
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	4 9	271 3	N	-0-		2
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	13 1	236 3	N	5	5 1	2
						15 1					
						12 1					
						6 9					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 36		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS						
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
-----																
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4088	-		4112						
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	5	5	1			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	9	272	3	N	-0-					-0-
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	13	1	158	3	N	5	5	1			-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	9	1	160	3	N	2	2	1			-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	2	9	220	3	N	-0-					-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	4	4	1			-0-
-----																
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4053	-		4073						
06	390 N	204	-0-	-186	-0-	10	1	191	3	N	3	6	1			-0-
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	3	9	197	3	N	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	N	4	4	1			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	N	6	6	1			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	4	9	177	3	N	-0-					-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	3	3	1			-0-
-----																
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	10	1	83	3	N	6	7	1			-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	9	86	3	N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	4	1	107	3	N	1	1	1			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	1	1	1			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	9	163	3	N	2	2	1			-0-
-----																
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3967	-		4036						
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	17	1	317	3	N	5	5	1			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6	9	327	3	N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	6	6	1			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	7	7	1			-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	7	9	283	3	N	-0-					-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	18	1	361	3	N	5	5	1			-0-
-----																

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 41		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
COUNTY LINE 22															
WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070															
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	29	1	543	3	N	8	10	1		2
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	3	N	-0-				2
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	N	11	11	1		2
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	12	9								
10	589 N	403	-0-	-186	-0-	28	1	497	3	N	11	11	1		2
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	12	9								2
						21	1	382	3	N	-0-				2
						24	1	454	3	N	8	8	1		2
						9	9								
-----															
COUNTY LINE 11															
WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032															
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	8	1	140	3	N	7	3	1		152
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	8	9								
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	7	1	145	3	N	-0-	131	1		21
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	6	1	97	3	N	2	2	1		21
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	2	9								
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1		21
						1	9								
						4	1	73	3	N	-0-				21
						3	1	63	3	N	1	1	1		21
						1	9								
-----															
COUNTY LINE 11															
WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076															
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	8	1	149	3	N	3	4	1		1
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	3	9								
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-				1
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	10	1	179	3	N	3	3	1		1
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	3	9								
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	6	1	108	3	N	-0-				1
						2	9				2	2	1		1
-----															
COUNTY LINE 11															
WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074															
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	11	1	198	3	N	4	5	1		2
07	310 N	214	-0-	-96	-0-	4	9								
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	10	1	204	3	N	-0-				2
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	4	4	1		2
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	4	9								
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	4	3	1		3
						4	9								
						10	1	180	3	N	-0-				3
						15	1	292	3	N	3	3	1		3
						3	9								
-----															
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON															
381740 WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105															
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				40
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-				40
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				40
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				40
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				40
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-				40

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 DELAFOSSE "28" WELL #: RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 WILLIAMS, LEO C. 925464  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790  
 LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

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

06	390 N	281	-0-	-109	-0-	281 3	N	-0-			-0-
07	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3	N	-0-			-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

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
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752  
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			19
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			19
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			19
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			19
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

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

06	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	5	1	100	2	N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097										
GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973			TOTAL DEPTH 4093		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	7 1	142 2	N	N	-0-			-0-	
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	6 1	138 2	N	N	-0-			-0-	
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	8 1	170 2	N	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	8 1	161 2	N	N	-0-			-0-	
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	7 1	147 2	N	N	-0-			-0-	
*11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	6 1	128 2	N	N	-0-			-0-	
-----														
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984			TOTAL DEPTH 3451		PERF. 2714 - 2732		
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6 1	125 2	N	N	-0-			-0-	
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	9 1	195 2	N	N	-0-			-0-	
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	7 1	153 2	N	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	7 1	143 2	N	N	-0-			-0-	
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	6 1	135 2	N	N	-0-			-0-	
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	6 1	122 2	N	N	-0-			-0-	
-----														
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2601 - 2686		
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	1 1	6 2	N	N	-0-			-0-	
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	N	N	-0-			-0-	
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	N	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	2 1	44 2	N	N	-0-			-0-	
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2 1	37 2	N	N	-0-			-0-	
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1 1	31 2	N	N	-0-			-0-	
-----														
MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #:		1E	RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977			TOTAL DEPTH 5140		PERF. N/A
HALBERT														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
-----														
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 5062		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:		1	RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977			TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A
ALDENHOVEN														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-	



-----												
LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HOOD	
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
HALBERT		WELL #:		2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824	
06		240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3			-0-
07		248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			-0-
08		248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		240 N	222	-0-	-18	B	-0-	222	3			-0-
10		248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			-0-
*11		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			-0-
-----												
STEWART-HOOD		WELL #:		1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
WYOMING DIAMOND A LLC				945735								
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A	
06		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			-0-
08		186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A	
06		420 N	374	-0-	-46	B	-0-	374	3			-0-
07		434 N	398	-0-	-36	B	-0-	398	3			-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			-0-
10		403 N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			-0-
-----												
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF. N/A	
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID ->	072569	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
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	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1809 - 1814	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-		-0-
*11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY				WELL #:	5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64		105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

LITTLE CEDAR (STRAWN)				53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-

KNOX, W. D.				WELL #:	2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-

KNOX, W. D.				WELL #:	3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2020 - 2032			
M	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
06	30 N	1	-0-	-29	-0-			1	2		N	-0-			-0-
07	11 N	4	-0-	-7	-0-			4	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29	2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	2		N	-0-			-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	2		N	-0-			-0-
-----															
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2139 - 2149			
06	30 N	3	-0-	-27	-0-			3	2		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-			7	2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	2		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57	2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	2		N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2		N	-0-			-0-
-----															
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2870 - 2936			
06	12 N	1	-0-	-11	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2		Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2		Y	-0-			-0-
*11	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			
06	12 N	1	-0-	-11	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2		Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2		Y	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	2		Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2795 - 2899			
06	12 N	1	-0-	-11	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2		Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2		Y	-0-			-0-
*11	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			
06	12 N	1	-0-	-11	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2		Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2		Y	-0-			-0-
*11	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			
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2		Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2		Y	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2		Y	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 239726														
GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		12 N		1	-0-	-11	-0-		1	2	Y	-0-	-0-	
07		6 N		2	-0-	-4	-0-		2	2	Y	-0-	-0-	
08		8 N		8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-	-0-	
09		15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	2	Y	-0-	-0-	
10		13 N		13	-0-	-0-	-0-		13	2	Y	-0-	-0-	
*11		11 N		11	-0-	-0-	-0-		11	2	Y	-0-	-0-	
-----														
LITTLE LONGHORN (MORRIS)														
ARBEN OIL, INC.														
GRIFFIS, T. "A"														
54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
028802														
WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		9			N	NO RPT		-0-	
*08	14B2	EXT		-0-	-0-		9			Y	-0-		-0-	
*09	9	R		-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----														
GRIFFIS, T.														
WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184														
06	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----														
LITTLE SANDY (RANGER SAND)														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														
RUSH, R. L. (A)														
54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
105675														
WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673														
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-	-0-	
07	6	N		5	-0-	-1	-0-		5	2	N	-0-	-0-	
08	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-	-0-	
09	9	N		9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-	-0-	
*10	3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
LOCKER (DUFFER)														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
GLENN														
54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
806190														
WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060														
06	30	N		2	-0-	-28	-0-		2	3	N	-0-	-0-	
07	31	N		11	-0-	-20	-0-		11	3	N	-0-	-0-	
08	31	N		25	-0-	-6	-0-		25	3	N	-0-	-0-	
09	11	N		11	-0-	-0-	-0-		11	3	N	-0-	-0-	
10	13	N		13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-	-0-	
11	30	N		13	-0-	-17	-0-		13	3	N	-0-	-0-	
-----														
RENFR0														
WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920														
06	30	N		1	-0-	-29	-0-		1	3	N	-0-	-0-	
07	31	N		7	-0-	-24	-0-		7	3	N	-0-	-0-	
08	31	N		19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-	-0-	
09	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	3	N	-0-	-0-	
10	18	N		18	-0-	-0-	-0-		18	3	N	-0-	-0-	
11	30	N		26	-0-	-4	-0-		26	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-				16
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	16	3	11	9	N	10				26
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				26
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15	3	26	9	N	24				50
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	N	1				51
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				51

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

06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 CARTER WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				15
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				15
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				15
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				15
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				15
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
CARTER		WELL #:		4	RRCID ->	169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4100 - 4106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 4094 - 4109				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
-----															
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
-----															
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		WELL #:		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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964											
DEWITT		1A		RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	211	-0-	211	B	211	211	3		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	330	-0-	330	B	541	330	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				541											
09	14B2 EXT	191	-0-	191	B	732	191	3		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	185	-0-	185	B	917	185	3		N	-0-				-0-
*11	435 N	518	-0-	83	B	1000	518	3		N	-0-				-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A															
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
07		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450 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															
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
-----															
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517															
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	3	11	9	N	10			68
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	869	3	11	9	N	10			78
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20			98
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	925	3	17	9	N	15			113
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10			123
*11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	3	9	9	N	8			131
-----															
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114															
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
08		806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-			-0-
09		810 N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-			-0-
10		806 N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-			-0-
11		720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-			-0-
-----															
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276															
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			14
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			14
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			14
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			14
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			14
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			14



OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629									
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072		
M	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
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			52
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			52
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			52
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			52
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			52
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			52
-----													
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			4
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			4
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			4
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			4
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			4
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			4
-----													
LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.				706379									
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294 - 2420		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF. 507 - 524		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.// 54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.// 833332											
LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		590 PERF. 520 - 540	
M	O	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560 PERF. 505 - 512			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 522 - 528			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C.B.		WELL #: 16		RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH		3975 PERF. 520 - 544			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-C-		WELL #: 19		RRCID -> 137457		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		647 PERF. 525 - 548			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-B-		WELL #: 18		RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH		650 PERF. 528 - 540			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LONG, C. B.-A-		WELL #: 17		RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		635 PERF. 527 - 545			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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							
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
06	1783 N	1490	-0-	-293	-0-	-	-	1490	3		Y	-0-			102
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-	-	1540	3		Y	-0-			102
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-	-	1517	3		Y	-0-			102
09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	-	-	1306	3		Y	-0-			102
10	1550 N	1052	-0-	-498	-0-	-	-	1052	3		Y	-0-	42 1		60
*11	1470 N	861	-0-	-609	-0-	-	-	861	3		Y	-0-			60

CITORI CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871							
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	-	-	3	3		N	-0-			22
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	-	-	2	3		N	-0-			22
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-	-	4	3		N	-0-			22
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-	-	3	3		N	-0-			22
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-	-	325	3		N	-0-			22
*11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-	-	1818	3		N	-0-			22

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488							
101 RANCH		WELL #: 1702													
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-	-	66	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-	-	67	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-	-	68	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-	-	63	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-	-	63	3		N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-	-	62	3		N	-0-			-0-

WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883							
101 RANCH		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				Y	NO RPT			-0-

DODSON'S PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 200225		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC				620678				CNTY: PALO PINTO							
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: PALO PINTO							
MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004															
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO							
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC				479988							
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A			
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
06	240 N	70	-0-	-170	-0-	70 3		N	-0-		14
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51 3		N	-0-		14
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3		N	-0-		14
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-		14
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		14
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		14
-----											
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH 4082	PERF. N/A			
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	78 3		N	-0-		18
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-		18
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-		18
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		N	-0-		18
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-		18
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		18
-----											
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A			
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	146 3		N	-0-		43
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3		N	-0-		43
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3		N	-0-		43
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3		N	-0-		43
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		43
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		43
-----											
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A			
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 3		N	-0-		-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-		-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-		-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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			
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		78
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		78
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		78
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		78
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		78
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		78

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3854 - 3880
M	O	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
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		-0-
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-		-0-
11	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	2		N	-0-		-0-
-----												
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-		79
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		79
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		79
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		79
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		79
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-		79
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		58
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		58
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		58
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		58
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		58
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		58
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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 #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
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	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	2	N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2	N	-0-			-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	2	N	-0-			-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2	N	-0-			-0-
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	66	30	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
07	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2	N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
10	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	2	N	-0-			-0-
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2	N	-0-			-0-
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	N	-0-			-0-
08	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2	N	-0-			-0-
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-			-0-
*11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520			
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2	N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906			
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15 9 Y	14			93
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	504	2	84 9 Y	76	143 1		26
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9 9 Y	8			34
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8 9 Y	7			41
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6 9 Y	5			46
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2 9 Y	2			48
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972			
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994			
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980			
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1 9 Y	1			10
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10 9 Y	9	16 1		3
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1 9 Y	1			4
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1 9 Y	1			5
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			5
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-			5



LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3980 - 4052		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		960 N	901	-0-	-59	-0-	48 1	853 3	N	-0-			-0-
07		961 N	861	-0-	-100	-0-	52 1	809 3	N	-0-			-0-
08		961 N	898	-0-	-63	-0-	50 1	848 3	N	-0-			-0-
09		900 N	770	-0-	-130	-0-	54 1	716 3	N	-0-			-0-
10		868 N	700	-0-	-168	-0-	49 1	651 3	N	-0-			-0-
11		870 N	671	-0-	-199	-0-	37 1	634 3	N	-0-			-0-
-----													
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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		
06		DLQ G-10	17	-0-	17	38	17 3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	11	-0-	11	49	11 3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	6	-0-	6	55	6 3		Y	-0-			-0-
09		73 N	18	-0-	-55	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
11		6 N NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715		
06		DLQ G-10	101	-0-	101	237	101 3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	79	-0-	79	316	79 3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	40	-0-	40	356	40 3		Y	-0-			-0-
09		468 N	112	-0-	-356	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
11		30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494  
 GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

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	224 X	136	-0-	-88	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

06	300 N	279	-0-	-21	-0-	22	1	257	3	N	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

06	750 N	741	-0-	-9	-0-	82	1	659	3	N	-0-					-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	79	1	719	3	N	-0-					-0-
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	79	1	688	3	N	-0-					-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	84	1	694	3	N	-0-					-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	85	1	727	3	N	-0-					-0-
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	67	1	581	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

06	300 N	241	-0-	-59	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	N	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47	1	258	3	N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-					-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	N	-0-					-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1110 N	970	-0-	-140	-0-	100 1	870 3	Y		-0-			-0-
07		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	99 1	1000 3	Y		-0-			-0-
08		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	100 1	973 3	Y		-0-			-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	107 1	964 3	Y		-0-			-0-
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	112 1	1058 3	Y		-0-			-0-
11		1050 N	956	-0-	-94	-0-	88 1	868 3	Y		-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	66	-0-	66	66	9 1	57 3	N		-0-			-0-
09		152 X	86	-0-	-66	-0-	11 1	75 3	N		-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	9 1	50 3	N		-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			-0-
-----														
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248		
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	26 1	305 3	Y		-0-			-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	26 1	356 3	Y		-0-			-0-
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	26 1	344 3	Y		-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	28 1	338 3	Y		-0-			-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	27 1	342 3	Y		-0-			-0-
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	338 3	Y		-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A		
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	16 1	182 3	N		-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	13 1	181 3	N		-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	N		-0-			-0-
09		210 N	182	-0-	-28	-0-	14 1	168 3	N		-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 3	N		-0-			-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	N		-0-			-0-
-----														
LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
TINDALL		WELL #:		7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF.	1587 - 1602		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991												
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	4310 - 4314		
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y		-0-			45
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y		-0-			45
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y		-0-			45
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y		-0-			45
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y		-0-			45
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y		-0-			45

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		//CONT.//	55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
LONG TRUSTS, THE			507585							
GOREE -SKB			WELL #:	1	RRCID -> 078889	COMPL. DATE 09/07/1978	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4184 - 4192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
11	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		
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		Y	-0-	66
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	66
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	66
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	66
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-	66
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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		
06	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1713 2		Y	-0-	91
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		Y	-0-	91
08	1798 N	135	-0-	-1663	-0-	135 2		Y	-0-	91
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-	91
*10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		Y	-0-	91
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	91
-----										
LUCKY LANE (STRAWN)			55486 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.			740251							
WHITTENBURG 'J'			WELL #:	2	RRCID -> 279895	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3688 - 3732		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647  
 SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739										
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4826 - 4842		
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1			173
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1			174
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	N	2			176
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1			177
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1			178
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2			180
-----														
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		
06	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-			72
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-			72
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			72
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-			72
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-			72
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	315	3	2	9	N	2			74
-----														
QUEST EMG, INC.				684615										
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066 - 4076		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3887 - 3904		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340				
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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			28
11	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				
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	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				
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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300 - 2308				
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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2297 - 2314				
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 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 #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296  
 FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2021 - PLUGGED 11.9.21

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)			56475 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.			841296												
NEWSOM, MACK			WELL #: 3		RRCID -> 123883			COMPL. DATE 03/25/1987			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOURN			WELL #: 4		RRCID -> 124730			COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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				
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	271	1	315	3	Y	-0-			15
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	181	1	276	3	Y	-0-			15
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	152	1	266	3	Y	-0-			15
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	71	1	140	3	Y	-0-			15
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	98	1	172	3	Y	-0-			15
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	63	1	157	3	Y	-0-			15
-----															
MAGGIE LOU (MISS.)			56670 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726												
WILSON, L. R.			WELL #: 1		RRCID -> 171042			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054				
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
-----															
WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189				
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			138
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			138
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			138
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			138
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			138
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			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				
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM (CONGL)		//CONT.//		56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN				
CAREY, CLEVE W.		//CONT.//		131300									
CAREY, C. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153807	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
06	270 N	27	-0-	-243	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	217 N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-		-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	82	1	245	2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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		
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4189 - 4369		
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-		-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		-0-
11	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		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	46	1	136	2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3817 - 3837		
06	1320 N	727	-0-	-593	-0-	727	2			N	-0-		1
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-		1
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-		1
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-		1
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	18	1	1824	2	N	-0-		1
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		1

-----													
MALES (4300)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
LONG-JONES //CONT.// 809930													
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2		N	-0-		-0-
07		496 N	429	-0-	-67	-0-		29 1	400 2	N	-0-		-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-		52 1	458 2	N	-0-		-0-
09		480 N	421	-0-	-59	-0-		421 2		N	-0-		-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-		109 1	328 2	N	-0-		-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCKEON GAS UNIT													
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4284 - 4348													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WALKER, RONNIE													
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208													
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		66
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		66
-----													
DOSS FOUNDATION GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
KIDWELL HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778													
06		1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
07		987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987 2		N	-0-		-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
09		1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			83
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	19 1	258 2	N	-0-			83
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	34 1	300 2	N	-0-			83
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			83
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	85 1	259 2	N	-0-			83
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT			83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			128
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			128
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-			128
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	130 1	1136 2	N	-0-			128
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	90 1	803 2	N	-0-			128
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579  
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

06	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-			29
07	14B2 EXT	72	-0-	72	139	5	1	67	2	N	-0-			29
08	211 X	72	-0-	-139	-0-	7	1	65	2	N	-0-			29
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			29
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-			29
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			29

CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 25 RRCID -> 291553 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1026 - 1038

10	0 W	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-			-0-
11	0 W	76	-0-	76	157	76	2			N	-0-			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 - 1516	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO						
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF.	1082 - 1090	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO						
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID ->	141984	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

-----															
MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598										
SA3 (COLQUITT)			WELL #:		1	RRCID ->	143617	COMPL. DATE	07/20/1987	TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3353 - 3368			
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STANSELL-HARRELSON UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	174455	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3268 - 3308			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----															
EVEREST NETWORK LLC			WELL #:		252052	RRCID ->	131770	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3220 - 3253			
ZIEHR, HENRY ET AL					1										
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			1
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			1
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			1
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			1
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			1
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			1
-----															
J & TG, LLC			WELL #:		427427	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3291 - 3311			
WEATHERS					1										
06		DLQ G-10	14	-0-	14	200	14	2			Y	-0-			43
07		208 R	8	-0-	-200	-0-	8	2			Y	-0-			43
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			43
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			43
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			43
*11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			43
-----															
JP OIL & GAS, LLC			WELL #:		448017	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204 - 3208			
KERR					4										
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WAYNICK, WEST			WELL #:		1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229 - 3240			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC			//CONT.//		448017											
WAYNICK, WEST			WELL #:		2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214 - 3230				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BROWN, FRED			WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184 - 3224				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BROWN, FRED			WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3207 - 3218				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
-----																
KERR			WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3211 - 3288				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			WELL #:		946964	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364 - 3378				
CLABORNE			WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364 - 3378				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
-----																
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)			WELL #:		57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			WELL #:		088563											
GARRETT			WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3063 - 3080				
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



MANGUM, WEST (3100)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BERRY														
57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
088563														
WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156														
M	O	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
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			66
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			66
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	16			82
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	5			87
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			90
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

  

CDJ OIL CO.														
HARLOW, LOUISE "D"														
140598														
WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

  

HARLOW, LOUISE														
WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MCKINNEY, FRANCES														
WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

STOVAL, HOWARD														
AUTRY "A"														
824340														
WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101														
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-

  

DEMPSEY, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235														
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 3			N	-0-			4
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3			N	-0-			4
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3			N	-0-			4
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			4
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			4
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			4

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 114539	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107	- 3114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11 3			N	-0-		-0-
07	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3			N	-0-		-0-
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-		-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-		-0-
-----												
AUTRY "K"				WELL #: 1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3194	- 3235			
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			N	-0-		-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-		-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-		-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3			N	-0-		-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			N	-0-		-0-
-----												
AUTRY "H"				WELL #: 1	RRCID -> 131765	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 3829	PERF. 3347	- 3352			
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		82
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		82
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		82
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		82
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		82
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3			N	-0-		82
-----												
AUTRY "L"				WELL #: 1	RRCID -> 131766	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3180	- 3209			
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-		63
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		63
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		63
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		63
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		63
11	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 3			N	-0-		63
-----												
AUTRY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 131767	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3134	- 3147			
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3			N	-0-		-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-		-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3			N	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3			N	-0-		-0-
-----												
AUTRY				WELL #: 1	RRCID -> 131768	COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3096	- 3105			
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3			N	-0-		-0-
-----												
AUTRY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 133651	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH 3763	PERF. 3101	- 3113			
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 3			N	-0-		73
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3			N	-0-		73
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		73
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		73
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		73
11	13 #	6	-0-	-7	-0-	6 3			N	-0-		73

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340  
 AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13 #	9	-0-	-4	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
07		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
08		21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	3			Y	-0-					-0-
09		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	3			Y	-0-					-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-					-0-
11		30 #	9	-0-	-21	-0-		9	3			Y	-0-					-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

06		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3			N	-0-					-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3			N	-0-					-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3			N	-0-					-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-					-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3			N	-0-					-0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164

PETEX 659782  
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BROOKS				WELL #:	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		RRCID ->	237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3978 - 4008	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012														
-----														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761			CNTY: STEPHENS							
ALEXANDER				WELL #:	1 L	RRCID ->	115661	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF.	4076 - 4112	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEXGAS, INC.				500222			CNTY: STEPHENS							
MCCLURE LEASE				WELL #:	4	RRCID ->	282982	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4412 - 4454	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251			
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARINER (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC MARINER		57513 075 221932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC DEAN, HELEN LOUISE		614284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

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

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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

06	120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

06	330 N	292	-0-	-38	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	41	-0-	-300	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

06		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5					58
07		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2690	2	7	9	N	6					64
08		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					64
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2582	2	3	9	N	3					67
10		2697 N	2691	-0-	-6	-0-	2688	2	3	9	N	3					70
*11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					70

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					11
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					11
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					11
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					11
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					11
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					8
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					8
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					8
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					8
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					8
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	- 3010					
M	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
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-			2
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			2
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			2
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			2
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			2
-----														
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	- 3044					
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	- 3036					
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			27
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			27
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			27
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			27
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			27
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			27
-----														
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	- 2946					
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			44
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			44
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			44
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			44
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			44
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			44
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC		573657												
MARTIN		WELL #:		4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3054	- 3062					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MARY EMMA (CADDO)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD		953796		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820		
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
06		152 N	152	-0-	-0-		111 3		41 9	N	37	170	1	36
07		159 N	159	-0-	-0-		111 3		48 9	N	44			80
08		151 N	151	-0-	-0-		103 3		48 9	N	44			124
09		120 N	87	-0-	-33		75 3		12 9	N	11			135
*10		129 N	129	-0-	-0-		87 3		42 9	N	38	159	1	14
11		120 N	82	-0-	-38		34 3		48 9	N	44			58
-----														
MASK (CADDO)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
SANDSTONE SERVICES, LLC MASK 2284		748023		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
FTC CONSULTING, LLC MATTHEWS ACC 2		288423		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-12		881442		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC. BURLESON "34"		054545		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175		
*06	1620 N	1012	-0-	-608	-0-		1006 3		6 9	N	5			110
07	1364 N	1180	-0-	-184	-0-		1180 3			N	-0-			110
08	1488 N	1217	-0-	-271	-0-		1217 3			N	-0-			110
*09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 3			N	-0-	42	7	68
*10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226 3			N	-0-			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

MATTHEWS, NORTH (GARDNER)  
VAN OPERATING, LTD.  
NEWELL 12-8

58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
881442  
WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

MAZILLION (STRAWN, 1200)  
GIANT NRG CO., LP  
CIRCLE W RANCH

58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
302592  
WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)  
GIANT NRG CO., LP  
CIRCLE W RANCH

58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
302592  
WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)  
PETEX  
FAMBRO D

58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018

FAMBRO "D"

WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"

WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782										
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906		
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
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
-----														
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934		
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
09	690 N	396	-0-	-294	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-			-0-
-----														
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 - 3320		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		BRANNON II	WELL #:	5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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		
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)  
ROLLO RESOURCES, LLC  
BRANNON II

58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
726791  
WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)  
PETEX  
LAW "62"

59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)  
PETEX  
MCCREA HEIRS

59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

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

MCCUISTION (MARBLE FALLS)  
J & J WHITESIDE INC.  
WHITESIDE

59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
427649  
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

06	14B2 EXT	26	-0-	26	241	26	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	24	-0-	24	265	24	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	26	-0-	26	291	26	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	26	-0-	26	317	26	2			N	-0-					-0-
*10	344 R	27	-0-	-317	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE

WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE

WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

06	14B2 EXT	13	-0-	13	120	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	132	12	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	146	14	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	14	-0-	14	160	14	2			N	-0-					-0-
*10	174 R	14	-0-	-160	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

-----												
MCDANIEL (CONGL.)			59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740									
FLETCHER			WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649 2		N	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2		N	-0-			-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		N	-0-			-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-

-----												
MCFARLAND (JENNINGS)			59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC			712386									
HERRING, V.			WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MCINTOSH (BIG SALINE)			59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
ASTEROID PRECISION, LLC			035598									
SSG KEVIN W. BUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4466 - 4486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HOOD			
WEST, F.			WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

-----												
CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-

-----												
PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3816 - 3842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-			-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673			
M	O	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
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095			
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738			
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245			
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
COOK, DAVID W.		174327									
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
GIANT NRG CO., LP				302592								
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	-	4922		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	-	4922		
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			3
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			3
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-			3
09		720 N	660	-0-	-60	-0-	660 2	N	-0-			3
10		868 N	622	-0-	-246	-0-	622 2	N	-0-			3
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT			3
-----												
CLEVELAND				WELL #: 2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	-	4740		
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
09		810 N	747	-0-	-63	-0-	747 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	893	-0-	-130	-0-	893 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GRISSOM PRODUCTION				WELL #: 1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	-	3770		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 0	-	4380		
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
-----												
MCINTOSH D.				WELL #: 2	RRCID -> 069574	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4358	-	0		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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							
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709							
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207							
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-				-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-				-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-				-0-



MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3942 - 3954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRENCH		WELL #:		1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074		
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215 - 3240		
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220 - 4290		
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
APEXCO, INC.		027480												
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965 - 3969		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082									
HEAVEN		WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		138
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		138
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		138
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		138

MEEKER AND COMPANY, INC.		558961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007											

PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53 1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007											

MINGUS OIL & GAS		569683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MILLER, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BAILEY, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 017978		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943			
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021 - PLUGGED 11.19.21											

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225									
LESIKAR, L.W.		WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225										
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 078169			COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3588 - 3614		
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
-----														
06		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 2		N	-0-			52
07		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 2		N	-0-	30 7		22
08		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2		N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 2		N	-0-			22
10		372 N	332	-0-	-40	B	-0-	332 2		N	-0-			22
11		360 N	335	-0-	-25	B	-0-	335 2		N	-0-			22
-----														
BRENTS, WALKER				WELL #:		1	RRCID -> 082673			COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902 - 3925
-----														
06		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2		N	-0-			13
07		516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 2		N	-0-			13
08		372 N	195	-0-	-177	B	-0-	195 2		N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2		N	-0-			13
10		553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553 2		N	-0-			13
*11		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 2		N	-0-			13
-----														
MEEKER AND COMPANY, INC.				WELL #:		558961	RRCID -> 017982			COMPL. DATE 08/18/1959			TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4000 - 4004
DOSS, O. E., -B-														
-----														
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007														
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #:		878925	RRCID -> 056272			COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3988 - 0
HARRISON-RUSSELL UNIT						1								
-----														
06		210 N	20	-0-	-190	B	-0-	7 1	13 3	Y	-0-			56
07		93 N	54	-0-	-39	B	-0-	20 1	34 3	Y	-0-			56
08		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	52 1	82 3	Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	127 1	222 3	Y	-0-			56
*10		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	118 1	189 3	Y	-0-			56
*11		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	118 1	192 3	Y	-0-			56
-----														
NORMAN MARIE				WELL #:		1	RRCID -> 058381			COMPL. DATE 02/15/1974			TOTAL DEPTH 5482	PERF. 4158 - 0
-----														
06		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	20 1	36 3	Y	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	80 1	136 3	Y	-0-			-0-
08		922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	359 1	563 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	336 1	587 3	Y	-0-			-0-
*10		736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	282 1	454 3	Y	-0-			-0-
*11		616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	235 1	381 3	Y	-0-			-0-
-----														
BRENTS WALKER A UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 059771			COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 5590	PERF. 4225 - 0
-----														
06		300 N	246	-0-	-54	B	-0-	87 1	159 3	Y	-0-			10
07		279 N	272	-0-	-7	B	-0-	101 1	171 3	Y	-0-			10
*08		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	117 1	184 3	Y	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	98 1	170 3	Y	-0-			1
*10		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	111 1	178 3	Y	-0-			1
11		300 N	271	-0-	-29	B	-0-	103 1	168 3	Y	-0-			1

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0	
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	
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	143 1	262 3	Y	-0-	-0-	
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	208 1	353 3	Y	-0-	-0-	
08	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	240 1	376 3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	150 1	262 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	325	-0-	-171 B	-0-	124 1	201 3	Y	-0-	-0-	
11	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	181 1	294 3	Y	-0-	-0-	
-----											
COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0			
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	223 1	408 3	Y	-0-	-0-	
07	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	210 1	355 3	Y	-0-	-0-	
08	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	400 1	626 3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	205 1	359 3	Y	-0-	-0-	
*10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	236 1	380 3	Y	-0-	-0-	
*11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	279 1	454 3	Y	-0-	-0-	
-----											
DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A			
06	870 N	847	-0-	-23 B	-0-	300 1	547 3	Y	-0-	-0-	
07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	323 1	547 3	Y	-0-	-0-	
08	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	320 1	501 3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	834	-0-	-6 B	-0-	304 1	530 3	Y	-0-	-0-	
*10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	345 1	556 3	Y	-0-	-0-	
*11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	334 1	544 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		WELL #: 1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
10	14B2 EXT	257	-0-	257 B	257	257 3		N	-0-	13	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	257			N	NO RPT	13	
-----											
WISE EXPLORATION		932980		WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599	
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
AMEN OIL LLC		016944															
SMITH STARK		WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0									
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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523															
SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73	
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73	
-----																	
LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889															
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	N	-0-				-0-	
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	44	1	374	2	N	-0-				-0-	
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	N	-0-				-0-	
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-				-0-	
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	31	1	280	2	N	-0-				-0-	
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
CARR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A									
06	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	113	1	1045	2	N	-0-				91	
07	1426	N	984	-0-	-442	-0-	104	1	880	2	N	-0-				91	
08	1426	N	880	-0-	-546	-0-	86	1	794	2	N	-0-				91	
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	150	1	1315	2	N	-0-				91	
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	123	1	1092	2	N	-0-				91	
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				91	
-----																	
OXXN		630579															
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A									
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 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
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A			
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		30
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		30
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		30
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-		30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	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			
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	439	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
M	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
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
09	2190 N	1771	-0-	-419	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MITCHELL-GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAYNE		714311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0						
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HAMMON		WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC.		742261		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HASTINGS		WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SMITH BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3		N	-0-			100
07	930 N	546	-0-	-384	-0-	546 3		N	-0-			100
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			100
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-			100
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3		N	-0-			100
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			100

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.// 836178								
SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918		
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
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		17
07	713 X	511	-0-	-202	-0-	511 3	N	-0-		17
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		17
09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	180	177 1	20
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		20
*11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		20

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	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
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-		-0-
08	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-

MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 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
06	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
*11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-

BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762		
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
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-		-0-
07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-		-0-
08	372 N	117	-0-	-255 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
*11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
CAVENESS		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-



MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	134	1	1242	2	N	-0-			27
07		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	121	1	1029	2	N	-0-			27
08		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	145	1	1343	2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	80	1	698	2	N	-0-			27
10		899 N	549	-0-	-350 B	-0-	56	1	493	2	N	-0-			27
11		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT			27
OXXN 630579															
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0															
06		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			64
07		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			64
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	2			N	-0-			64
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			64
11		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															
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			13
07		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			13
08		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			13
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
11		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															
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
07		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
08		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		750 N	673	-0-	-77 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
POPE, WILLIAM H.			671431									
POPE "C"			WELL #: 1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5691 - 5770		
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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RHYNE, J.V.			706379									
JONES-B-			WELL #: 1	RRCID ->	058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4810 - 5128		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			91
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			91
11	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		
06	90	N	53	-0-	-37 B	-0-	19 1	34 3	Y	-0-		-0-
07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	15 1	26 3	Y	-0-		-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	14 1	23 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	9 1	16 3	Y	-0-		-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	8 1	12 3	Y	-0-		-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	7 1	11 3	Y	-0-		-0-
-----												
BAILEY, G. C. -A-			WELL #: 2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A		
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	173 1	316 3	Y	-0-		-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	212 1	360 3	Y	-0-		-0-
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	201 1	314 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	233 1	406 3	Y	-0-		-0-
*10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	216 1	349 3	Y	-0-		-0-
*11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	246 1	401 3	Y	-0-		-0-
-----												
WALKER BRENTS -A-			WELL #: 3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302		
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	111 1	204 3	Y	-0-		32
07	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	22 1	38 3	Y	-0-		32
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	105 1	164 3	Y	-0-		32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	58 1	101 3	Y	-0-		32
*10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	80 1	128 3	Y	-0-		32
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	77 1	126 3	Y	-0-		32

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342										
COALSON		WELL #: 4		RRCID -> 282253		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	1	-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021												

RHYNE, J.V.		706379						CNTY: PARKER				
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	0 X	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				
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311								
JONES J.T.				WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
07		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11		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
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
10		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC.				742261								
HASTINGS				WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
06		150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2		N	-0-		-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
10		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		-0-
11		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 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
06	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	2		Y	-0-		21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		21
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		21
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		21
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		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			
06	1050 N	879	-0-	-171	-0-	879	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	366	-0-	-750	-0-	366	3		N	-0-		-0-
08	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3		N	-0-		-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-		-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 121231	COMPL. DATE 01/29/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3368	- 3374			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		3 L	RRCID -> 131401	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3753	- 3767			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		12	RRCID -> 133568	COMPL. DATE 02/03/1990	TOTAL DEPTH 3912	PERF. 3508	- 3514			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932							
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3370 - 3374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF. 3567 - 3577
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3368 - 3370
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403 1	RRCID ->	136242	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF. 3496 - 3501
WOODWARD TRUST #1											
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494 1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3610 - 3624
LIVINGSTON											
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
FLUEGGE		WELL #: 4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLUEGGE		WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408								
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
-----																
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998								
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					44
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					44
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					44
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					44
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					44
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					44
-----																
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890								
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552								
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * M PROD AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N -0-	33
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N -0-	33
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2		N -0-	33
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N -0-	33
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	33
11	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	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N -0-	22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
-----										
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N -0-	22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N -0-	22
-----										
MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN		
BECK, J.				0611446						
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
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	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N -0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N -0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N -0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N -0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-



MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660		PERF. 568 - 660					
M	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	
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-	
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-	
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657		PERF. 633 - 657					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700		PERF. 661 - 700					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.		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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN		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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	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			
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
-----														
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-		-0-
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911											
SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722		PERF. N/A			
06		2675 N	2074	-0-	-601	-0-	2063	2	11	9	N	10		100
07		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	N	5		105
08		2993	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-		105
09		2352	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-		105
10		2739	2739	-0-	-0-	-0-	2733	2	6	9	N	5		110
*11		2660	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-		110
-----														
SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133		PERF. N/A			
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	N	10		100
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5		105
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-		105
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		105
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5		110
*11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-		110
-----														
OXXN			630579											
YOUNGBLOOD			WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A			
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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			
06		330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-		-0-
07		341 N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-		-0-
08		310 N	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-		-0-
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911										
SHIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-	
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	-0-	222	3			N	-0-	-0-	
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-	
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-	
-----														
SPEARS, J.L.				WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442		
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	17	9	N	15	123	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10	133	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	7	9	N	6	139	
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	-0-	450	3			N	-0-	139	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-	139	
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	-0-	429	3	6	9	N	5	144	
-----														
KEATING ENERGY, INC.				453142										
CURTIS				WELL #:	3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-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-	
-----														
WATUSI ENERGY LLC				902551										
DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
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		
06	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-	-0-	
07	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-	-0-	
08	651 N	519	-0-	-132	B	-0-	519	3			N	-0-	-0-	
09	570 N	483	-0-	-87	B	-0-	483	3			N	-0-	-0-	
10	558 N	482	-0-	-76	B	-0-	482	3			N	-0-	-0-	
11	510 N	475	-0-	-35	B	-0-	475	3			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 LANDRETH WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			15
07	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948 2		N	-0-			15
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	728 2		N	-0-			15
09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256 2		N	-0-			15
*10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 KATMANDU WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262

06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-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

06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-				-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385															
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	224	1	260	3	Y	-0-			-0-
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	176	1	267	3	Y	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	139	1	243	3	Y	-0-			-0-
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	152	1	297	3	Y	-0-			-0-
*10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	164	1	286	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	94	1	236	3	Y	-0-			-0-
-----															
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199															
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	307	1	358	3	Y	-0-			-0-
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	357	1	543	3	Y	-0-			-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	219	1	384	3	Y	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	291	1	567	3	Y	-0-			-0-
*10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	279	1	485	3	Y	-0-			-0-
*11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	221	1	557	3	Y	-0-			-0-
-----															
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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		
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
06	14B DENY	30	-0-	30	210	30 3	N	-0-		30
07	14B DENY	30	-0-	30	240	30 3	N	-0-		30
08	14B2 EXT	30	-0-	30	270	30 3	N	-0-		30
09	14B2 EXT	104	-0-	104	374	104 3	N	-0-		30
10	14B2 EXT	105	-0-	105	479	105 3	N	-0-		30
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	479		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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WATUSI ENERGY LLC		902551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0		
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
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
*11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 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		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-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									
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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WAGLEY, E.F."C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH		4686 PERF. 4232 - 4237							
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					18	
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					18	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					18	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					18	
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					18	
11	450 N	177	-0-	-273	-0-	177	3			N	-0-					18	
-----																	
J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH		4905 PERF. 4371 - 4387							
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-	
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-	
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-	
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-	
-----																	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH		4525 PERF. 4046 - 4056							
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					12	
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					12	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					12	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					12	
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					12	
-----																	
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4234 - 4240							
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
-----																	
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH		4770 PERF. 4410 - 4431							
06	14B2 EXT	51	-0-	51	422	51	2			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					-0-	
08	422 X	-0-	-0-	-422	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 LEXGAS, INC. //CONT.// 500222  
 HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

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		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
08		775 N	760	-0-	-15	-0-	760 2		N	-0-			-0-
09		780 N	740	-0-	-40	-0-	740 2		N	-0-			-0-
10		806 N	742	-0-	-64	-0-	742 2		N	-0-			-0-
11		750 N	559	-0-	-191	-0-	559 2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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

06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-

HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

06		510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2		N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128



MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//																	
THE BROGDON COMPANY, INC.																	
LLOYD, B. M.																	
WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY																	
GIBSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																	
WATUSI ENERGY LLC																	
BLAIR																	
WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320																	
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
-----																	
FIREWATER																	
WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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																	
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)																	
J-TEC OPERATING, LLC																	
DECKER, R. W. "C"																	
WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740																	
06		720 N	375	-0-	-345	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10		837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11		810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 3	N	-0-			-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 3	N	-0-			-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 3	N	-0-			-0-
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	286047	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797 - 4868
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-			107
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	2			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			109
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			109
-----											
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
LEWALLEN		WELL #:		1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7024 - 7752
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
G & F OIL, INC.				292000							
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LEXGAS, INC.				500222							
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.				500222								
HART				WELL #: 8681A	RRCID -> 070660	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH 4373	PERF. 3068	- 3078			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-			-0-
-----												
BIG HART				WELL #: 1	RRCID -> 147964	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3110	- 3117			
-----												
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-
-----												
MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)				61844 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH				WELL #: 4501	RRCID -> 282546	COMPL. DATE 02/12/2017	TOTAL DEPTH 5022	PERF. 2427	- 2439			
-----												
06		2310 #	2025	-0-	-285	-0-	2025 2	N	-0-			-0-
07		2387 #	2040	-0-	-347	-0-	2040 2	N	-0-			-0-
08		2170 #	1960	-0-	-210	-0-	1960 2	N	-0-			-0-
09		2040 #	1480	-0-	-560	-0-	1480 2	N	-0-			-0-
10		2108 #	1510	-0-	-598	-0-	1510 2	N	-0-			-0-
11		2040 #	1503	-0-	-537	-0-	1503 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			
-----												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DYMENT				WELL #: 1 T	RRCID -> 098077	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4336	- 4352			
-----												
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
10		310 N	210	-0-	-100	-0-	210 3	N	-0-			-0-
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 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			
-----												
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		//CONT.//	61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
J. WITHERS UNIT I			WELL #:	1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH 4368	PERF. 1362 - 1380			
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	569 2		N	-0-	-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2		N	-0-	-0-
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 2		N	-0-	-0-

RHYNE, J.V.			706379							
JENKINS, LEON UNIT I			WELL #:	1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4184 - 4186		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140)		//CONT.//		61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
WELCH		WELL #:		2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4106	- 4120		
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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-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		
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		1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1273 3	N	-0-		12
07		1457 N	967	-0-	-490	-0-	967 3	N	-0-		12
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		12
09		1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1111 3	N	14 9	13	25
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		25
11		1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025 3	N	-0-		25

PROCO OPERATING CO., INC.				679595	NON-ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 097984	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4274	- 4284		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354	NON-ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID -> 112791	COMPL. DATE 08/21/1984	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4282	- 4298		
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		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
07		186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2	N	-0-		-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
*09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
11		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)				61848 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
CROSS, C. D.		WELL #:		190320							
TURNER		WELL #:			RRCID -> 100785	COMPL. DATE 05/20/1982	TOTAL DEPTH 4593	PERF. 4560	- 4570		
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		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

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		
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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
NALL OIL & GAS				599295							
HUBBARD, J.G.				WELL #: 1	RRCID -> 091355	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4254	- 4258		
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2	N	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2	N	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
11	240 N	213	-0-	-27	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
PALO CROSS, LLC				637384							
MOORE, H.				WELL #: 1	RRCID -> 097810	COMPL. DATE 01/11/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4255	- 4261		
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
07	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	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 1				WELL #: 1	RRCID -> 107720	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 2336	- 2343		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021 - WELL PLUGGED 8-19-2021											
MURPHY STONE UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 108792	COMPL. DATE 12/30/1983	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2362	- 2374		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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		
06	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75	3	N	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	3	N	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-		-0-	169	3	N	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-		-0-	170	3	N	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17		-0-	45	3	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7		-0-	53	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
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
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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												
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
REDDLELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-	-0-
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-	-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		6	-0-	6		6 3			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	6					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	6					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	6					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	6					-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HUBERT		311420								
		WELL #:	1	RRCID ->	267883	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2834 - 2852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N		1	-0-	-0-		1 3			-0-
07	1 N		1	-0-	-0-		1 3			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
09	1 N		1	-0-	-0-		1 3			-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 3			-0-
*11	1 N		1	-0-	-0-		1 3			-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	516 N		516	-0-	-0-		516 2			72
07	527 N		409	-0-	-118 B		409 2			72
08	550 N		550	-0-	-0-		550 2			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N		485	-0-	-25 B		485 2			72
10	468 N		468	-0-	-0-		468 2			72
*11	531 N		531	-0-	-0-		531 2			72

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
BARNES		311420								
		WELL #:	1	RRCID ->	101138	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3714 - 3734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-

LAFHOON FARM		481009		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
CASADOR "A"		2AU								
		WELL #:	2AU	RRCID ->	104798	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3714 - 3738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-



MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO											
RHYNE, J.V. 706379											
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925											
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782											
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	153 1	94 3	Y	-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	132 1	126 3	Y	-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	136 1	79 3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	166 1	99 3	Y	-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	167 1	78 3	Y	-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	128 1	85 3	Y	-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
ADKINS, MICHAEL H. 007933											
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689											
DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804											
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
07	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021											

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689													
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-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
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			25	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			25	
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			25	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 - 2849
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-	
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 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
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	82 3	4 9	N	4		59	
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	144 3	7 9	N	6		65	
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	44 3	3 9	N	3		68	
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	72 3	4 9	N	4		72	
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	89 3	3 9	N	3		75	
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	N	2		77	
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434 - 2441
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-	
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-	
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.										706379									
HESS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	086062	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790 - 2830
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						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
PEAK, B. UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	091043	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 - 2814
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-						
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-						
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-						
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	097809	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			3						
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			3						
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			3						
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			3						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3						
11		0 X	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
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-						
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-						
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-						
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC										637384									
DYMMENT										WELL #:	1 C	RRCID ->	098078	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	2762 - 2774
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-			-0-						
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-						
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-						
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-						
10		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3	N	-0-			-0-						
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-						
-----																			
RHYNE, J.V.										706379									
PEAK, B. UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	110181	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498 - 2502
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-						
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-						
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-						
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-						
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 RHYNE, J.V. //CONT.// 706379  
 GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

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
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516  
 KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SMITH, JERRY V. 792925														
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044														
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144														
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
-----														
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116														
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	39	3	7	9	N	6			35
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	24	3	6	9	N	5			40
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	18	3	4	9	N	4			44
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	3	2	9	N	2			46
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4			50
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	N	2			52
-----														
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516														
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228														
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3148	
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
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 3	N	-0-				-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	3 1	88 3	N	-0-				-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	86 3	N	-0-				-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 3	N	-0-				-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	N	-0-				-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	2 1	74 3	N	-0-				-0-
-----														
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969 - 3169	
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35 1	1031 3	N	-0-				-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	38 1	1067 3	N	-0-				-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	32 1	982 3	N	-0-				-0-
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27 1	1051 3	N	-0-				-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	25 1	992 3	N	-0-				-0-
*11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	25 1	1015 3	N	-0-				-0-
-----														
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030	
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	24 1	700 3	N	-0-				-0-
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	28 1	805 3	N	-0-				-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	28 1	846 3	N	-0-				-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	22 1	866 3	N	-0-				-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	22 1	860 3	N	-0-				-0-
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	21 1	858 3	N	-0-				-0-
-----														
9K INVESTMENTS LLC				WELL #:	1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 3196	
BIELENSKI				WELL #:	1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 3196	
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-				-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-				-0-
08		279 N	19	-0-	-260	-0-	19 3		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
11		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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
LONG, LOLITA				WELL #:	4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803	
06		18 R	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
FERGUSON		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806		
M	O	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
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	7 1	211 3	N	-0-	-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	7 1	210 3	N	-0-	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	7 1	215 3	N	-0-	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 1	229 3	N	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	5 1	210 3	N	-0-	-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1	265 3	N	-0-	-0-

INDIANOLA RR "5"		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
		425820								
WELL #: 1		RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2021						

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		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 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		
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	37
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-	37
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-	37
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-	37
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	37
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	37

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
TATOM, R. N.		465526								
WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861				
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-	40
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-	40
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-	40
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2		N	-0-	40
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-	40
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-	40

FOSTER, NATHAN S.		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848				
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	26
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-	26
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-	26
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	26
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	26
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
-----												
CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID ->	108263	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3895 - 3902	
06	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-		-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-		-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
-----												
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806 - 3814	
06	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-		25
07	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-		25
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-		25
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		25
10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-		25
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-		25
-----												
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836 - 3856	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-		69 2		N	-0-		-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-		34 2		N	-0-		-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-		33 2		N	-0-		-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-		7 2		N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETEX		659782										
CAPPs "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948 - 3954	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-			-0-
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-			-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1169	-0-	-505	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1040	-0-	-490	-0-	1040 2	N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709		49B		CNTY: COMANCHE				
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004												

MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 - 2982
GRAY, J. B.												
06	390 #	377	-0-	-13	-0-	377 3		N	-0-			30
07	403 #	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			30
08	403 #	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-			30
09	390 #	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-			30
10	403 #	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-			30
11	390 #	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-			30

BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
09	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
11	390 #	359	-0-	-31	-0-	359 3		N	-0-			-0-

DMV PIPELINE LLC				221580		49B		CNTY: COMANCHE				
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
11	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			32
-----												
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705		Y	NO RPT			-0-
-----												
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515		Y	NO RPT			111
-----												
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2664 - 2672		
HEATHINGTON UNIT		WELL #: 4										
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			73
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			73
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	539	2	N	26			99
09	617 R	617	-0-	-0-	-0-	615	2	N	2	80	1	21
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			21
*11	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			21
-----												
EISON		WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2561 - 2870		
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			97
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			97
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			97
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			97
10	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			97
*11	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	2	N	8			105
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2522 - 2710		
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			58
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			58
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			58
09	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-			58
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			58
11	120 #	20	-0-	-100	-0-	20	2	N	-0-			58
-----												
STOKES, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2697 - 2718		
06	270 #	142	-0-	-128	-0-	142	2	Y	-0-			100
07	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	245	2	Y	-0-			100
08	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	452	2	Y	-0-			100
09	734 R	282	-0-	-452	-0-	261	2	Y	19			119
10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	11			130
*11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	12			142

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
MITTLE (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	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	328	150	2	Y	-0-		-0-
09	517 R	189	-0-	-328	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		-0-
*11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
-----											
DUSTER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668	
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES		WELL #:		1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852	
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	46	23	2	Y	-0-		-0-
09	69 R	23	-0-	-46	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849	
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	144	-0-	144	255	144	2	Y	-0-		-0-
09	344 R	89	-0-	-255	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
10	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
11	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
-----											
FRASIER		WELL #:		1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900	
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10 9	N	9	174
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	174
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	396	2	21 9	N	19	120
09	420 #	384	-0-	-36	-0-	380	2	4 9	N	4	124
10	434 #	392	-0-	-42	-0-	384	2	8 9	N	7	131
11	420 #	399	-0-	-21	-0-	384	2	15 9	N	14	145
-----											
HAYNES		WELL #:		2		RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734	
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22	44	22	2		Y	-0-	-0-
09	66 R	22	-0-	-44	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #:		2		RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718	
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	33	-0-	33	74	33	2		Y	-0-	-0-
09	88 R	14	-0-	-74	-0-	14	2		Y	-0-	-0-
10	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-	-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. GAS	(I) 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	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	44	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	79	79	35	2				Y	-0-			-0-
09	95 R	16	-0-	-79	-0-	-0-	16	2				Y	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2				Y	-0-			-0-

-----  
 HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709  
 -----

06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	22	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22	44	44	22	2				Y	-0-			-0-
09	66 R	22	-0-	-44	-0-	-0-	22	2				Y	-0-			-0-
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2				Y	-0-			-0-

-----  
 HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706  
 -----

06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	121	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	155	-0-	155	276	276	155	2				Y	-0-			-0-
09	373 R	97	-0-	-276	-0-	-0-	97	2				Y	-0-			-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-			-0-
11	150 #	47	-0-	-103	-0-	-0-	47	2				Y	-0-			-0-

-----  
 HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717  
 -----

06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-

-----  
 MISSION ENERGY INC. 570410  
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760  
 -----

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-

-----  
 TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572  
 -----

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854					Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410											
TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
STRAUB, E.J.A		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0
06	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
11	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-

BRANDON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497 - 2576
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-	
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-	
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-	
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	-0-	
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-	
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-	

STRAUB				WELL #:	1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2612 - 0
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	-0-	
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-	-0-	
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-	
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-	
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-	
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-	

FARLEY L. E.				WELL #:	2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
11	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	-0-	

STEPHENS N.E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2478 - 2630
06	630 #	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-	-0-	
07	651 #	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-	-0-	
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	-0-	
09	630 #	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-	-0-	
10	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-	-0-	
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-	

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.// 667700									
BARNES B.L UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
09		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
10		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
11		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754	
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COAN-SIMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568	
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCOTT, HADLEY			WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
06		300 #	234	-0-	-66	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
07		310 #	229	-0-	-81	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
08		279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
09		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		-0-
10		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
11		240 # NO RPT		-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
06		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-		-0-
07		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-		-0-
08		155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-		-0-
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
11		120 # NO RPT		-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
06		480 #	334	-0-	-146	-0-	334	2	Y	-0-		-0-
07		465 #	327	-0-	-138	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
08		465 #	312	-0-	-153	-0-	312	2	Y	-0-		-0-
09		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-
10		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
11		330 # NO RPT		-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
11		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		180 #		133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07		186 #		131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08		155 #		124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09		153 R		153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10		146 R		146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11		120 #	NO RPT		-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614			
06		47 R		47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		48 R		48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08		49 R		49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		47 R		47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		48 R		48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE			WELL #:		1	RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774			
06		3 #		2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		3 #		2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		3 #	NO RPT		-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			WELL #:		1	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			
06		120 #		107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07		115 R		115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08		102 R		102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09		120 #		93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10		124 #		97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11		120 #	NO RPT		-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
VANCO OIL & GAS CORP.			WELL #:		1	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			
06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON OIL & GAS, INC.			WELL #:		1	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			
06		90 #		68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07		93 #		68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*08		93 #		72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09		90 #		65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		93 #		60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		60 #		53	-0-	-7	-0-	53	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			22
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			22
*08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			22
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			22
10	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-			22
11	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			22
-----												
RODGERS-FILES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095371	COMPL. DATE	09/05/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2547 - 2554
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			11
07	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			11
*08	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			11
09	90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-			11
10	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-			11
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			11
-----												
KIRK, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	111778	COMPL. DATE	03/06/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2567 - 2694
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			48
07	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			48
*08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			48
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			48
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			48
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			48
-----												
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2631 - 2637
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			48
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			48
*08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			48
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-			48
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			48
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			48
-----												
ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2611 - 2622
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	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
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
*11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LKM OIL & GAS LESTER "B"		504579 3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4178 - 4188			
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			30
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			30
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			30
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			30
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

MOSAIC TEXAS LLC BYRD UNIT		589983 1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 4634 - 4636			
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. KING, EARL		597440 2		RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4812 - 4822			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559 1 T		RRCID -> 088908		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4688 - 4698			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.//		877448											
BONNEAU		WELL #:		RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407				
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018															

CARTER, COY		WELL #:		RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 - 4392				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	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				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018															

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER							
TREE OPERATING, LLC		867559													
BENNETT		WELL #:		1 C	RRCID ->	088976	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	1708 - 1728			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH							
BLACK BANDANA LLC		072506													
LONG '63'		WELL #:		4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4160 - 4190			
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3494	3	17 9	N	15					33
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	3	13 9	N	12					45
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3198	3	4 9	N	4					49
09	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715	3		N	-0-	36	1			13
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-					13
*11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		Y	-0-					13

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID ->			208065	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3861 - 3864		
HINKSON, LAURA		WELL #:		1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-

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	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
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		130
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		130
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		130
09		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	N	-0-		130
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		130
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 - 4336	
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
-----												
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
PATILLO		WELL #:		1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360 - 4560	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	87	-0-	87	87	87	3	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87			N	-0-		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ALLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291 - 3303	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		71
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		71
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		71
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		71
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		71
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		71
-----												
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 - 3567	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2	EXT	-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
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-

-----  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			-0-

-----  
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

-----  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-

-----  
 BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255			
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	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			
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	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			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	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 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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	51 N	-51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307 PERF. 4199 - 4279			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
MOON (DUFFER LIME)		WELL #:		62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171									
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025 PERF. N/A			
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			9
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			9
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091 PERF. 3874 - 4048			
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			144
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			144
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			144
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			144
10	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			144
*11	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			144
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3885 - 4002			
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			88
07	713 #	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-			88
08	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			88
09	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			88
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	713	2	31 9	N	28			116
11	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			116
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		238196	NON-ASSOCIATED				CNTY: STEPHENS				
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131 PERF. 4036 - 4053			
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			64
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-			64
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			64
09	420 #	107	-0-	-313	-0-	107	3		N	-0-			64
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	309	3		N	-0-			64
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			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 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
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
08		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITTSOON				WELL #:	1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874
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	
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	904 2	24 9	N	22		139	
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	744 2	33 9	N	30		169	
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	744 2	20 9	N	18	158 1	29	
09		690 N	634	-0-	-56	-0-	619 2	15 9	N	14		43	
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	619 2	19 9	N	17		60	
*11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	696 2	23 9	N	21		81	

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 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
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-		-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
*11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 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 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
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		65
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		65
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		65
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		65
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11		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 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	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-	
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456						
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-

  

L.J. RESOURCES, LLC		479988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443						
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	527 N	233	-0-	-294	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	540 N	233	-0-	-307	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	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						
06	2723	573	-0-	-2150	-0-	10	1	563	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY	593	-0-	593	593	17	1	576	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	613	-0-	613	1206	16	1	597	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY	558	-0-	558	1764	16	1	542	2	N	-0-					-0-
*10	2389 N	625	-0-	-1764	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-

  

WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434						
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY	111	-0-	111	111	3	1	108	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	109	-0-	109	220	2	1	107	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY	95	-0-	95	315	3	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	426 N	111	-0-	-315	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	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						
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, E. (2350)		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104									
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
DALF ENERGY LLC		197641								
GARRETT (B)		WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

  

MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851								
COTTLE		WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844		
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	4
07	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2	N	-0-	4
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2	N	-0-	4
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	4
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	4
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-	4

  

COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824		
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	1
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	1
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2	N	-0-	1
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2	N	-0-	1
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-	1
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	1

  

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
CANNON		WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
PHEIL		WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

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	
06	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		55
07	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		55
08	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		55
09	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		55
10	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		55
*11	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		55

SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912	
06	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2942 2	22 9	N	20		262
07	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	2997 2	7 9	N	6	172 1	96
08	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2942 2	4 9	N	4		100
09	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2782 2	1 9	N	1		101
10	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3024 2	2 9	N	2		103
*11	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2847 2	2 9	N	2		105

SAMUEL SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3996	
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	53 2	2 9	N	2		143
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	56 2	2 9	N	2		145
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	N	1		146
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	49 2	2 9	N	2		148
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	54 2	2 9	N	2		150
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	45 2	1 9	N	1		151

-----															
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- ) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		450 #	213	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-			82
07		601 R	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15			97
08		713 R	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4			101
09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5			106
10		627 R	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4			110
*11		741 R	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	N	6			116
-----															
RIDDLE TRACT 6			WELL #: 1		RRCID -> 129045			COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742					
06		240 #	183	-0-	-57	-0-	181	2	2	9	N	2			33
07		477 R	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11			44
08		456 R	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	N	11	42	1	13
09		470 R	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8			21
10		546 R	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5			26
11		450 #	306	-0-	-144	-0-	291	2	15	9	N	14			40
-----															
RIDDLE TRACT 6			WELL #: 2		RRCID -> 193343			COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947					
06		360 #	288	-0-	-72	-0-	207	2	81	9	N	74			130
07		372 #	263	-0-	-109	-0-	235	2	28	9	N	25			155
08		372 #	303	-0-	-69	-0-	294	2	9	9	N	8	124	1	39
09		360 #	329	-0-	-31	-0-	301	2	28	9	N	25			64
10		310 #	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	N	1			65
*11		347 R	347	-0-	-0-	-0-	303	2	44	9	N	40			105
-----															
COMYN NATURAL GAS, INC.			170059												
MARTIN UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 112969			COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728					
06		150 #	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-			96
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			96
08		155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			96
09		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			96
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			96
*11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			96
-----															
MARTIN UNIT 12			WELL #: 1		RRCID -> 122024			COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702					
06		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			27
07		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			27
08		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			27
09		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			27
10		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			27
*11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			27
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC			573657												
HUMPHREYS, G.			WELL #: 1		RRCID -> 121076			COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623					
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-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
-----															
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	
-----															
06	128 R		128	-0-	-0-	-0-		128	2						-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	124 #		-0-	-0-	-124	-0-									-0-
09	120 #		-0-	-0-	-120	-0-									-0-
10	124 #		-0-	-0-	-124	-0-									-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-						NO RPT			-0-
-----															
MARTIN		WELL #:		1		RRCID ->		122539		COMPL. DATE		11/02/1983		TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762	
-----															
06	32 R		32	-0-	-0-	-0-		32	2						-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	31 #		-0-	-0-	-31	-0-									-0-
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-									-0-
10	31 #		-0-	-0-	-31	-0-									-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-						NO RPT			-0-
-----															
HUMPHREY		WELL #:		2		RRCID ->		123907		COMPL. DATE		04/13/1987		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584	
-----															
06	93 R		93	-0-	-0-	-0-		93	2						-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	124 #		-0-	-0-	-124	-0-									-0-
09	90 #		-0-	-0-	-90	-0-									-0-
10	93 #		-0-	-0-	-93	-0-									-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-						NO RPT			-0-
-----															
SNOW-OGLE		WELL #:		2		RRCID ->		196164		COMPL. DATE		10/25/1985		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748	
-----															
06	14B2 EXT		69	-0-	69	69		69	2						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69									-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69									-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69									-0-
*10	69 R		-0-	-0-	-69	-0-									-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-						NO RPT			-0-
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC.		850446													
MAYNARD		WELL #:		4		RRCID ->		146281		COMPL. DATE		01/15/1987		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
-----															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
-----															
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: ERATH			
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		195894													
DAWSON, D.E.		WELL #:		01		RRCID ->		121120		COMPL. DATE		11/06/1979		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529	
-----															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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 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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

GADDY, OTTO S. 292359  
 GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			18
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-			18
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	N	-0-			18
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			18
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929		
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 2	N	-0-		5
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 2	N	-0-		5
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 2	N	-0-		5
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	N	-0-		5
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 2	N	-0-		5
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		5
-----											
THREE B, LP				857468							
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
-----											
DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548		
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 2		N	-0-		10
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		10
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		10
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		10
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2		N	-0-		10
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		10
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		10
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	220	2	N	-0-		10
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		10
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	2	N	-0-		10
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		10

DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4608 - 5090
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5022 - 5074
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

9K INVESTMENTS LLC COVINGTON		WELL #:		988752 1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	4405 - 4831
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MT. SION (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH		WELL #:		63400 500 088563 16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3804 - 3810
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS) HOFFMANN OIL COMPANY MOYLAN		WELL #:		63501 400 391155 1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3386 - 3396
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	60	3	2 9	N	2	138
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	46	3	6 9	N	5	143
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	143
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	143
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	1	144
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT	144



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	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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XPLORE OPERATING, LLC		946023		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/07/2021												
-----														
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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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						
06	510 N	423	-0-	-87		-0-	423 2			Y	-0-			15
07	527 N	422	-0-	-105		-0-	422 2			Y	-0-			15
08	465 N	432	-0-	-33		-0-	432 2			Y	-0-			15
09	420 N	412	-0-	-8		-0-	412 2			Y	-0-			15
10	434 N	413	-0-	-21		-0-	413 2			Y	-0-			15
11	420 N	402	-0-	-18		-0-	402 2			Y	-0-			15
-----														
SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075						
06	511 N	511	-0-	-0-		-0-	511 2			N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-		-0-	531 2			N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588 2			N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-		-0-	573 2			N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-		-0-	585 2			N	-0-			-0-
*11	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588 2			N	-0-			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE				
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			Y	-0-		-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			Y	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			Y	-0-		-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			Y	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			Y	-0-		-0-
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 2			Y	-0-		-0-
-----												
RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			Y	-0-		-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			Y	-0-		-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			Y	-0-		-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			Y	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			Y	-0-		-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	751 2			Y	-0-		-0-
-----												
SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			Y	-0-		55
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688 2			Y	-0-		55
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			Y	-0-		55
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2			Y	-0-		55
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			Y	-0-		55
*11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2			Y	-0-		55
-----												
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A	
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-		23
07	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787 2			N	-0-		23
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1779 2	2	9	N	-0-		25
09	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727 2			N	-0-		25
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2			N	-0-		25
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1778 2	2	9	N	-0-		27
-----												
SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667											
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023						
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	50 R		50	-0-	-0-		50	1			Y	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	53 R		53	-0-	-0-		53	1			Y	-0-			-0-
11	0 #	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	54 R		54	-0-	-0-		54	1			Y	-0-			-0-
11	0 #	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	52 R		52	-0-	-0-		52	1			Y	-0-			-0-
11	0 #	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
*10	53 R		53	-0-	-0-		53	1			Y	-0-			60
11	0 #	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 02/07/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000						
06	60 #	31	-0-	-29	-0-		31	2			N	-0-			21
07	62 #	42	-0-	-20	-0-		42	2			N	-0-			21
08	62 #	44	-0-	-18	-0-		44	2			N	-0-			21
09	60 #	43	-0-	-17	-0-		43	2			N	-0-			21
10	62 #	39	-0-	-23	-0-		39	2			N	-0-			21
*11	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-			21

-----												
MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021
M	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
-----												
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		21
07		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		21
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		21
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		21
10		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		21
*11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		21
-----												
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812
06		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
07		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
08		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-		-0-
09		1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
10		1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
*11		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
-----												
PITCOCK, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758
WILLIAMS, GEORGE "B"												
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
WILLIAMS, G. W.												
06		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-		4
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		4
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		4
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		4
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		4
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-		4
-----												
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082
06		60 #	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
10		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
*11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
-----												
MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513
PETEX												
CALLAWAY												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
		WELL #:	1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
11	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		
		WELL #:	1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC ALLEN-FORD "A"		743223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744
06	420 N	192	-0-	-228	-0-	89	1	103	3	Y	28
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	69	1	104	3	Y	28
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	58	1	103	3	Y	28
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	52	1	102	3	Y	28
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	58	1	101	3	Y	28
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	15	1	38	3	Y	28

WOETOVECH		743223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	262	1	305	3	Y	86
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	190	1	289	3	Y	86
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	130	1	229	3	Y	86
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	107	1	210	3	Y	86
10	465 N	344	-0-	-121	-0-	125	1	218	3	Y	87
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	96	1	243	3	Y	87

MUSSELMAN (CADDO) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NALL (3400) NALL OIL & GAS NALL, P.		64391 400 599295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456						
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	34	2	1	9	N	1					91
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					91
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					91
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					91
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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						
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-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	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
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 2		N	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 2		N	-0-		-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-		-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-		-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
-----											
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 3442 - 3452
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-		-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 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
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.				453142							
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3943 - 3943
06	1830 N	1058	-0-	-772	-0-	1058 2		N	-0-		134
07	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-		134
08	3100 N	3208	-0-	108	108	3201 2	7 9	N	6		140
09	2914 N	2806	-0-	-108	-0-	2806 2		N	-0-		140
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2542 2	1 9	N	1		141
*11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2828 2	8 9	N	7		148
-----											
PARKER ENERGY COMPANY				640154				CNTY: STEPHENS			
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3910 - 3940
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
-----											
SAFARI RESOURCES, LLC				743194				CNTY: STEPHENS			
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3943 - 3961
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-		-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)												
KEATING ENERGY, INC.												
BRADSHAW HEIRS												
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
453142												
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1410 N	1172	-0-	-238 B	-0-	1172 2			N	-0-	-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2			N	-0-	-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2			N	-0-	-0-
10		1457 N	1168	-0-	-289 B	-0-	1168 2			N	-0-	-0-
11		1410 N	1060	-0-	-350 B	-0-	1060 2			N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR, R. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965												
06		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2			N	-0-	-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			N	-0-	-0-
08		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-	-0-
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-	-0-
*11		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-	-0-
-----												
NEELY (BEND CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COPELAND RANCH												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		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												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JACKSON "89"												
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747												
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-	-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-	-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-	-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	-0-
10		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2			N	-0-	-0-
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2			N	-0-	-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.												
S&E REAL ESTATE												
715500												
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756												
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-	-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-	-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-	-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-	-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 FDL OPERATING, LLC 263924  
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	T. A.		2976	-0-	2976	19351	2956	3	20	9	Y	18	18	1	4
07	T. A.		2685	-0-	2685	22036	2664	3	21	9	Y	19	17	1	6
08	24427 X		2391	-0-	-22036	-0-	2367	3	24	9	Y	22	23	1	5
09	2288 X		2288	-0-	-0-	-0-	2262	3	26	9	Y	24	26	1	3
10	2478 X		2478	-0-	-0-	-0-	2448	3	30	9	Y	27	26	1	4
11	1710 X	NO RPT		-0-	-1710	-0-					NO RPT				4

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

06	T. A.		1655	-0-	1655	6433	1655	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.		1303	-0-	1303	7736	1303	3			Y	-0-			-0-
08	3100 N		1365	-0-	-1735	6001	1365	3			Y	-0-			-0-
09	3000 N		1292	-0-	-1708	4293	1292	3			Y	-0-			-0-
10	3100 N		1360	-0-	-1740	2553	1360	3			Y	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT		-0-	-900	1653					NO RPT				-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 118 RRCID -> 287535 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849

06	7753 X		7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-			-0-
07	6514 X		6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-			-0-
08	6327 X		6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-			-0-
09	6540 X		5984	-0-	-556	-0-	5984	3			N	-0-			-0-
10	6758 X		6301	-0-	-457	-0-	6301	3			N	-0-			-0-
11	6540 X	NO RPT		-0-	-6540	-0-					NO RPT				-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 117 RRCID -> 287803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917

06	3000 N		5000	-0-	2000	2000	4994	3	6	9	N	5	4	1	1
07	3100 N		10335	-0-	7235	9235	10314	3	21	9	N	19	14	1	6
08	3100 N		9901	-0-	6801	16036	9877	3	24	9	N	22	23	1	5
09	25416 X		9380	-0-	-16036	-0-	9354	3	26	9	N	24	26	1	3
10	9957 X		9957	-0-	-0-	-0-	9927	3	30	9	N	27	26	1	4
11	2310 X	NO RPT		-0-	-2310	-0-					NO RPT				4

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
PETRA OLEUM CORP.				659826								
SPIRES, L. R.				WELL #:	303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A
06	972 N	205	-0-	-767	-0-	205	3		Y	-0-		23
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		23
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-		23
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		Y	-0-		23
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		Y	-0-		23
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	-0-		23
-----												
SPIRES, L. R.				WELL #:	306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A
06	2500 N	650	-0-	-1850	-0-	579	650	3	Y	-0-		47
07	1233 N	654	-0-	-579	-0-	654	3		Y	-0-		47
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-		47
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3		Y	-0-		47
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-		47
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3		Y	-0-		47
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SPIRES, L. D.				WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7103 - 7113
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4	127
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2	129
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	N	5	134
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	136
*10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	N	1	137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137
-----												
NEW SALEM (CONGL.)				65190	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
SPARKS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4144 - 4152
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-		-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-		-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14	RRCID ->	255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1587 -	1591			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NICHOLAS (DUFFER)				65433 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
VESTAL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3600 -	3610			
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*11	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 -	3580			
06	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 -	3585			
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*11	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	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				
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				13
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				13
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				13
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				13
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				13
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				13

OIL AND GAS DIVISION

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
-----											
NINEROD, 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
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		29
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		29
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		29
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-		29
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-		29
*11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
06	DLQ G-10	113	-0-	113	284	113	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	95	-0-	95	379	95	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	31	-0-	31	410	31	3	Y	-0-		-0-
09	464 N	54	-0-	-410	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES		
STAR PRODUCTION, INC.				815108							
KING, J. W. 281		WELL #:		1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4675 - 4680
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		19
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		19
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		19
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		19
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		19
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3	N	-0-		19
-----											
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
-----											
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
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3	N	-0-		-0-
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3	N	-0-		-0-
09	450 N	38	-0-	-412	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	434 N	67	-0-	-367	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		-0-
09		300 N	88	-0-	-212	-0-	88	3		N	-0-		-0-
10		310 N	53	-0-	-257	-0-	53	3		N	-0-		-0-
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-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

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2 9	N	2		193
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1 9	N	1		194
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		194
09		180 N	74	-0-	-106	-0-	74	3		N	-0-		194
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-		194
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23 9	N	21	167 1	48

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-		-0-
07		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-		-0-
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-		-0-
09		210 N	69	-0-	-141	-0-	69	3		N	-0-		-0-
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-		-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-		-0-
07		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-		-0-
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-		-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-		-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-		-0-
07		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-		-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 -	3813
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-				2
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-				2
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-				2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-				2
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-				2
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-				2
-----													
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 -	3800
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	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
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-				14
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-				14
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-				14
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-				14
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-				14
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-				14
-----													
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 -	3782
06	870 N	498	-0-	-372	-0-	498 2		Y	-0-				-0-
07	899 N	441	-0-	-458	-0-	441 2		Y	-0-				-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-				-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-				-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-				-0-
11	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2		Y	-0-				-0-
-----													
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 -	3810
06	660 N	334	-0-	-326	-0-	334 2		Y	-0-				32
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	253 2		Y	-0-				32
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 2		Y	-0-				32
09	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2		Y	-0-				32
10	248 N	56	-0-	-192	-0-	56 2		Y	-0-				32
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-				32
-----													
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 -	3830
06	570 N	206	-0-	-364	-0-	206 2		N	-0-				-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-				-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-				-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-				-0-
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2		N	-0-				-0-
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	575 2		N	-0-				-0-
-----													
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 -	3800
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				39
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-				39
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				39
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-				39
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				39
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 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 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
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2	N	-0-		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
09	900 N	643	-0-	-257	-0-	643	2	N	-0-		-0-
10	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2	N	-0-		-0-
11	960 N	726	-0-	-234	-0-	726	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #:	4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
-----											
ALLMAN, CHAS.		WELL #:	1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NORWOOD		WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CREEK NEAL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3702 - 3726	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3643 - 3995	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3692 - 3754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3708 - 3725	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931		PERF. 3732 - 3785	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 3688 - 3694	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
PERKINS, M. M.		WELL #:		2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANKS, E. R.		WELL #:		1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADDING, R. A.		WELL #:		803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
MADDING, R. A.		WELL #:		706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
CUNNINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
-----										
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
-----										
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
-----										
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
-----																
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID ->	178655	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698 - 3788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
														BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676 - 3770			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID ->	178691	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697 - 3769			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----														
LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID ->	179025	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665 - 3768			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604 - 3693			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588 - 3864			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675 - 3745			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
-----										
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BOYD, W. T.		WELL #: 34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD, J. R.		WELL #: 1002		RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			104
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			104
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			104
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2	N	-0-			104
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			104
11	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2	N	-0-			104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
F-F OIL COMPANY		257138										
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533				
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
08	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
10	186 N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP				390521			TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3020 - 3026	
DICKERSON		WELL #:		1	RRCID -> 113924	COMPL. DATE 02/01/1984				
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A	
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID -> 070363	COMPL. DATE 12/18/1976				
06	14B2 EXT	12	-0-	12 B	24	12 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12 B	36	12 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18 B	54	18 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				54						
09	14B2 EXT	12	-0-	12 B	66	12 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51 B	117	51 2	N	-0-		-0-
*11	170 R	53	-0-	-117 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		15	RRCID -> 086636	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2869 - 2877	
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		21	RRCID -> 087712	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2862 - 2869	
06	14B2 EXT	14	-0-	14 B	27	14 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14 B	41	14 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15 B	56	15 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				56						
09	14B2 EXT	14	-0-	14 B	70	14 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51 B	121	51 2	N	-0-		-0-
*11	173 R	52	-0-	-121 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20	RRCID -> 087801	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2882 - 2890	
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
-----										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			TOTAL DEPTH	4380	PERF. 2811 - 2824	
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		16D	RRCID -> 080545	COMPL. DATE 06/10/1978				
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
07	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
11	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 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 #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												
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		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
08		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
10		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
11		300 N	205	-0-	-95 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												
-----												
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
-----												
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			68
07		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-			68
08		248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 2	N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	158	-0-	-142 B	-0-	158 2	N	-0-			68
10		310 N	151	-0-	-159 B	-0-	151 2	N	-0-			68
11		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-			68
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
-----												
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
*11		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
-----												
06		270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
10		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
-----												
06		330 N	219	-0-	-111 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
07		341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
08		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
11		300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-

-----														
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923		
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
06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
-----														
M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2860 - 2909		
06		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858		
06		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		10 N	9	-0-	-1 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		
06		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903		
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894		
06		330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07		248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

-----												
O'LAUGHLIN (2800)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
MCMURREY, M.H. //CONT.// 631388												
WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												
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		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
08		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
10		434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
11		450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
-----												
WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
*11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 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												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN (4000)												
KEATING ENERGY, INC. 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
SMITH MARY V. 453142												
WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006												
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-			38
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			38
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	1	9		39
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 2	N	1	9		40
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 2	N	4	9		44
*11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-			44
-----												
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												
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			-0-

-----												
O'LAUGHLIN (4000)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
MCMURREY, M.H. //CONT.// 631388												
WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
-----												
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2	N	-0-	-0-
07		279 N	185	-0-	-94	-0-		185	2	N	-0-	-0-
08		310 N	280	-0-	-30	-0-		280	2	N	-0-	-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2	N	-0-	-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2	N	-0-	-0-
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2	N	-0-	-0-
-----												
PATTERSON, E.W. C												
WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894												
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	-0-
10		10 N	2	-0-	-8	-0-		2	2	N	-0-	-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-	-0-
-----												
PITCOCK, INC.												
FLOW, DON L. 665870												
WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932												
06		360 N	308	-0-	-52	-0-		308	2	N	-0-	-0-
07		341 N	286	-0-	-55	-0-		286	2	N	-0-	-0-
08		372 N	307	-0-	-65	-0-		307	2	N	-0-	-0-
09		300 N	242	-0-	-58	-0-		242	2	N	-0-	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2	N	-0-	-0-
*11		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2	N	-0-	-0-
-----												
O'LAUGHLIN (4200)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
MAURINE L. O'LAUGHLIN 475741												
WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A												
06		460 X	460	-0-	-0-	-0-		460	2	N	-0-	-0-
07		558 X	494	-0-	-64	-0-		494	2	N	-0-	-0-
08		558 X	551	-0-	-7	-0-		551	2	N	-0-	-0-
09		540 X	498	-0-	-42	-0-		498	2	N	-0-	-0-
10		496 X	450	-0-	-46	-0-		450	2	N	-0-	-0-
11		540 X	489	-0-	-51	-0-		489	2	N	-0-	-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.												
WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282												
06	14B2	EXT	9	-0-	9	18		9	2	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	9	-0-	9	27		9	2	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	10	-0-	10	37		10	2	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	46		9	2	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	52	-0-	52	98		52	2	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	52	-0-	52	150		52	2	N	-0-	-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.												
O'LAUGHLIN MAURINE L. 631388												
WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A												
06		540 N	496	-0-	-44	-0-		496	2	N	-0-	25
07		434 N	422	-0-	-12	-0-		422	2	N	-0-	25
08		434 N	411	-0-	-23	-0-		411	2	N	-0-	25
09		510 N	369	-0-	-141	-0-		369	2	N	-0-	25
10		434 N	417	-0-	-17	-0-		417	2	N	-0-	25
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2	N	-0-	25

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4221 - 4259
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			42
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			42
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			42
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			42
10	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2	N	-0-			42
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2	N	-0-			42
-----												
OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4022 - 4078
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4214 - 4237
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			101
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2	N	-0-			101
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			101
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			101
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			101
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			101
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4219 - 4227
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4312 - 4318
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	4290 - 4299
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2	N	-0-			34
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2	N	-0-			34
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-			34
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-			34
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-			34
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-			34

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
JOHNSON, HELEN				WELL #: 10	RRCID -> 186262	COMPL. DATE 12/06/2001	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4191	-	4197	
M	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
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		20
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		20
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-		20
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2		N	-0-		20
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2		N	-0-		20
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 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	
06	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	24	8 2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	9	-0-	9	33	9 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	41	8 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	93	52 2		N	-0-		-0-
*11	147	54	-0-	-93	-0-	54 2		N	-0-		-0-

  

MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #: 26	RRCID -> 118360	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 4323	PERF. 4261	-	4268	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		23
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		23
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		23
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		23
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		23
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		23

  

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: STEPHENS			
MCMURREY, M.H.D				WELL #: 71D	RRCID -> 108318	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4219	-	4225	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577 2		N	-0-		-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2		N	-0-		-0-

  

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944							
CHANEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281550	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3320	-	3346	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS			
MUELLER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	-	284	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		13
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		13
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		13
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		13
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		13
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		13

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			130
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			130
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			130
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			130
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-			130
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			130
-----												
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			304
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			304
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			304
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2	N	-0-			304
10	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2	N	-0-			304
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			304
-----												
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287				
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-			-0-
-----												
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

OLIVE MAE (CADD)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 - 3346
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-	-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-	-0-
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	2		N	-0-	-0-

ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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-

GARRETT-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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-

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-

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
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-				
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-				
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				



OIL AND GAS DIVISION

OILIVE MAE (CADD)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370	
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
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			21
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			21
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			21
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			21
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
-----												
ONE-EIGHTEEN (CADD)				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	
06	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	565 2	31 9	N	28			28
10	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559 2		N	-0-			28
11	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 2		N	-0-			28
-----												
ONEAL (CADD)				67332 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.				732111								
BARKER, C.A.		WELL #:			RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3250 - 3265	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/21/2018												
-----												
ONETA (MARBLE FALLS)				67360 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634								
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: STEPHENS				
GREEN, W.T.		WELL #:		7	RRCID ->	275315	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4552 - 4944	
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 2		N	-0-			-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 2		N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-			-0-
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-			-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	287 2		N	-0-			-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
08	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
09	420	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
10	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
11	420	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768

07	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
08	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
09	420	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
10	434	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
11	420	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507  
 KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291578 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	94	-0-	94	-0-	94	3			N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730  
 CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

06	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-			18
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			18
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			18
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			18
11	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT			18

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

06	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			N	-0-			8
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			8
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			8
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			8
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			8

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.// 67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
10		384 N	368	-0-	-16 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
*11		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
-----												
STOVALL OPERATING CO.		824339		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
SINGLETON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128				
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
08		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
*11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
-----												
ORAN, NE. (CONGL)		67479 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
ORAN-PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
OXFORD (CADD0)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
CDJ OIL CO.		140598										
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
-----												
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062				
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-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 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	929	-0-	-311	-0-	929 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	842	-0-	-238	-0-	842 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872 3		N	-0-			-0-
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	1179 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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			105

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813  
 JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					105

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

06	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	2171	2	9	9	Y	8	15	1				110
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2220	2	37	9	Y	34						144
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2						146
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	Y	3						149
10	2263 N	1243	-0-	-1020	-0-	1237	2	6	9	Y	5						154
11	2100 N	1366	-0-	-734	-0-	1354	2	12	9	Y	11	17	1				148

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5						149
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-						149
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5						154
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	2						156
10	806 N	371	-0-	-435	-0-	365	2	6	9	N	5						161
11	780 N	70	-0-	-710	-0-	68	2	2	9	N	2						163

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 PICK OIL & GAS, LLC 664362  
 MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	56	1	141	2	N	-0-						19
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	56	1	146	2	N	-0-						19
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	64	1	156	2	N	-0-						19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	63	1	133	2	N	-0-						19
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	60	1	153	2	N	-0-						19
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	60	1	158	2	N	-0-						19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	44	1	110	2	N	-0-						2
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	35	1	93	2	N	-0-						2
08	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	46	1	110	2	N	-0-						2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	34	1	72	2	N	-0-						2
*10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	43	1	110	2	N	-0-						2
*11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	49	1	127	2	N	-0-						2

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PICK OIL & GAS, LLC		664362											
MURPHY, FRANCIS		WELL #: 7		RRCID -> 082262		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3971 - 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	
-----													
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	116 1	290 2	N	-0-		16	
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	125 1	325 2	N	-0-		16	
08		434 N	389	-0-	-45	-0-	114 1	275 2	N	-0-		16	
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	119 1	250 2	N	-0-		16	
10		434 N	421	-0-	-13	-0-	117 1	303 2	N	1		17	
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	107 1	280 2	N	-0-		17	
-----													
PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3710 - 3720			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
-----													
NWG OPERATING LLC		616947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011		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	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		23	
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		23	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
-----													
P.K. DAM (CONGL. 3820)		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
GARLAND BEND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143012		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4234 - 4244			
M	O	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		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
07		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
08		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-	
09		90 #	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
10		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-		-0-	
11		90 #	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4000 - 4009			
M	O	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		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-	
07		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-	
08		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-	
09		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-	
10		593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-	
*11		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-	
-----													
BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3752 - 3768			
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		150 #	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-		-0-	
07		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
08		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-	
09		150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-	
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-	
11		150 #	118	-0-	-32	-0-	118 3		N	-0-		-0-	

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
NWG OPERATING LLC				616947											
BELDING, W. J.				WELL #:	2	RRCID ->	070659	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810								
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3800	-	3810
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M. H.				920			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084								
WELL #:				920		RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054	-	4084
06		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			42
07		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			42
08		403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-			42
09		390 #	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-			42
10		403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-			42
11		390 #	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-			42
-----															
MCMURREY, M. H. C				50C			TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162								
WELL #:				50C		RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149	-	4162
06		4446 R	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			12
07		3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3756	2	118	9	N	107	107	1	12
08		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			12
09		2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			12
10		2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			12
*11		2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			12
-----															
MCMURREY, M. H.				32			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774								
WELL #:				32		RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767	-	3774
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			32
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			32
08		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			32
09		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			32
10		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			32
11		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			32
-----															
MCMURREY, M. H. C				100C			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072								
WELL #:				100C		RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060	-	4072
06		420 #	348	-0-	-72	-0-	264	2	84	9	N	76	76	1	-0-
07		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			19
07		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			19
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			19
09		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-			19
10		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-			19
11		180 #	178	-0-	-2	-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	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		260 N	260	-0-	-0-	-0-	254 3	6 9 N	5			26
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	259 3	7 9 N	6			32
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 3	2 9 N	2			34
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			34
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			34
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-			34
-----												
GANNETT OPERATING LLC				293813					CNTY: PALO PINTO			
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	563	-0-	563	563 2		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	309	-0-	309	872 309 2		Y	-0-			-0-
-----												
P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506								
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194
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		450 N	50	-0-	-400	-0-	50 3	N	-0-			76
07		465 N	170	-0-	-295	-0-	170 3	N	-0-			76
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			76
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			76
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			76
11		180 N	43	-0-	-137	-0-	43 3	N	-0-			76
-----												
SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968
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		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			44
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 3	4 9 N	4			48
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			48
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			48
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			48
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			48



PALM (CADD)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	230	-0-	-850	-0-	230 2	N	-0-		-0-
-----										
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	261 2	47 9	N	43	93
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	358 2	65 9	N	59	33
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	296 2	70 9	N	64	97
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	246 2	55 9	N	50	30
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	244 2	72 9	N	65	95
11	360 N	109	-0-	-251	-0-	51 2	58 9	N	53	25
-----										
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067								
PALM, F. N.		WELL #: 2		RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
BOA		WELL #: 1		RRCID -> 269391		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420		
06	870 N	705	-0-	-165	-0-	705 3		N	-0-	176
07	899 N	671	-0-	-228	-0-	671 3		N	-0-	176
08	775 N	700	-0-	-75	-0-	700 3		N	-0-	176
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-	176
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	176
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 3		N	-0-	176

PALO PINTO (STRAWN)		68693 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640												
HOLUB, HENRY		WELL #: 11		RRCID -> 266750		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2778 - 2819				
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)		68700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655												
TURNER		WELL #: 3		RRCID -> 073827		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A				
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640						CNTY: PALO PINTO						
HEATH ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 067488		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
BRIDGES		WELL #: 1		RRCID -> 146581		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4004				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BACON ENERGY		042398						CNTY: PALO PINTO						
LANE		WELL #: 103		RRCID -> 190181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3092 - 3124				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BARRON PETROLEUM LLC				053302											
DALLAS SAHOTA				WELL #:	1	RRCID ->	290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3622 - 3636		
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
06		222	189	-0-	-33	906	150	2	39	9	N	35	34	1	19
07		1148 R	242	-0-	-906	-0-	205	2	37	9	Y	34	35	1	18
08		296 R	296	-0-	-0-	-0-	185	2	111	9	Y	101	105	1	14
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	145	2	48	9	Y	44	36	1	22
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			22
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: PALO PINTO								
STUART, J. N. "A"				WELL #:	25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3424 - 3435		
06		120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
08		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
-----															
J. N. STUART				WELL #:	7433	RRCID ->	275278	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4022 - 4052		
06		1230 #	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
07		1209 #	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
08		1209 #	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
09		1140 #	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
10		1178 #	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
11		1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
-----															
SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	1588 - 1594		
*12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			90
*01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			90
*02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			90
*03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			90
*04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			90
*05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			90
*06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			90
*07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			90
*08		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			90
*09		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			90
*10		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			90
*11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			90
-----															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849			CNTY: PALO PINTO								
CREWS				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344		
06		570 #	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-			-0-
07		589 #	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-			-0-
08		589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10		558 #	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11		570 #	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-			-0-
-----															
DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 - 1110
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	* EOM
										PROD	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880				
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A			
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	5
07	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	5
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	5
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	5
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	5
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	5
-----											
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242 - 4249
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
-----											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860				
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977			
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	74
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	74
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	74
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	74
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	74
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	74
-----											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932			TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215				
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795				
L SIKES SWD		WELL #:		P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018			
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC												
WILLINGHAM D												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
//CONT.// 238462												
WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06		1200 #	1175	-0-	-25	-0-	1175 2			N	-0-	144
07		1209 #	1174	-0-	-35	-0-	1154 2	20 9		N	18	162
08		1271 #	1114	-0-	-157	-0-	1114 2			N	-0-	162
09		1230 #	852	-0-	-378	-0-	852 2			N	-0-	162
10		1271 #	1073	-0-	-198	-0-	1073 2			N	-0-	162
11		1170 #	1102	-0-	-68	-0-	1102 2			N	-0-	162
-----												
G & F OIL, INC.												
WELLS												
292000												
WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GANNETT OPERATING LLC												
CARTER BEND												
293813												
WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY												
HAMPTON, ANGELA												
353200												
WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
LANDAR												
427406												
WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958												
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-	-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-	-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-	-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-	-0-
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-	-0-
*11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-	-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
ASHBY 1 AL												
475741												
WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053												
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-	-0-
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-	-0-
08		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-	-0-
09		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-	-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	-0-
11		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. 500222												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
09		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
*11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
-----												
MOSAIC TEXAS LLC 589983												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
06		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	-0-
07		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
08		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-	-0-
09		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-	-0-
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
-----												
NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
06		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-	43
07		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-	43
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	43
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	43
-----												
BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599												
06		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
07		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546												
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	237	1	276	3	N	2	2
						2	9					
07	518 R	518	-0-	-0-	-0-	205	1	311	3	N	2	4
						2	9					
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	101	1	177	3	N	2	6
						2	9					
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-	6
*10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	92	1	161	3	N	-0-	6
*11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	72	1	173	3	N	-0-	6

-----												
PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808								
PIERCE, R. N.				WELL #: 5	RRCID -> 262216	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 992	-		1068	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
HITTSOON				WELL #: 1	RRCID -> 130979	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3922	-		3932	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/20/2021								
-----												
PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804								
CALVIN-HART UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056384	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-			21
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-			21
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-			21
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-			21
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-			21
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT			21
-----												
AMEN OIL LLC				016944								
SNOWDEN-HART UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 057178	COMPL. DATE 09/26/1986	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 1668	-		1676	
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-
-----												
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
KEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 057463	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	58 1	251 2	N	-0-		118
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78 1	316 2	N	-0-		118
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80 1	262 2	N	-0-		118
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	66 1	249 2	N	-0-		118
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56 1	234 2	N	-0-		118
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77 1	314 2	N	1	1 8	118
						1 9						
-----												
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 059370	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646											
BRIDGES VASSIE		WELL #: 3		RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 1486 - 1492			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106	
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-	-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2		N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055	
06	3000 N	1236	-0-	-1764	-0-	3512	1236	2	Y	-0-	128
07	3100 N	1531	-0-	-1569	-0-	1943	1531	2	Y	-0-	128
08	2700 N	1707	-0-	-993	-0-	950	1707	2	Y	-0-	128
09	2430 N	1480	-0-	-950	-0-	-	1480	2	Y	-0-	128
10	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	-	1381	2	Y	-0-	128
11	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	-	1645	2	Y	-0-	128

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160	
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	109	1	474	2	N	133
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	149	1	603	2	N	133
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	175	1	575	2	N	133
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	111	1	417	2	N	133
10	744 N	544	-0-	-200	-0-	105	1	439	2	N	133
11	720 N	541	-0-	-179	-0-	106	1	434	2	N	133
						1	9				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634												
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-
-----												
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
-----												
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576												
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	20
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	20
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			N	20
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	-0-	265	2			N	20
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	-0-	258	2			N	20
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	-0-	243	2			N	20
-----												
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226												
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	N	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	2			N	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
-----												
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
-----												
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934												
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	-0-	304	2			N	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	307	2			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	441	-0-	-129	-0-	82 1	359 2	N	-0-			31
07	620 N	352	-0-	-268	-0-	70 1	282 2	N	-0-			31
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	57 1	188 2	N	-0-			31
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	87 1	324 2	N	-0-			31
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	95 1	400 2	N	-0-			31
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	88 1	360 2	N	-0-			31
-----												
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
-----												
LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
-----												
LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-
-----												
ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			129
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			129
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			129
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			129
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			129
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			129
-----												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
MANLEY, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF. 4660 - 4664
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MANLEY, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4736 - 4746
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CONE		WELL #:		3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3664 - 3672
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CONE		WELL #:		2	RRCID ->	127563	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3796 - 3801
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MCKEE		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4473 - 4476
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MERCER		WELL #:		1502	RRCID ->	163227	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2692 - 2747
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MERCER		WELL #:		1401	RRCID ->	165521	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2725 - 2748
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
MERCER		WELL #:		1402	RRCID ->	165523	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2685 - 2798	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
CONE 10				WELL #:	1001	RRCID ->	167683	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2712 - 2740
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
CONE 10				WELL #:	1101	RRCID ->	167750	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	4082 - 4402
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
CONE				WELL #:	415	RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
CONE 11				WELL #:	1103B	RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-	
-----													
SANDERS				WELL #:	2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
RAYLEE-LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220
06	654	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-	79	
07	14B2 EXT	569	-0-	569	569	569	3			N	-0-	79	
08	14B2 EXT	536	-0-	536	1105	536	3			N	-0-	79	
09	T. A.	477	-0-	477	1582	477	3			N	-0-	79	
10	14B DENY	479	-0-	479	2061	479	3			N	-0-	79	
11	14B DENY	455	-0-	455	2516	455	3			N	-0-	79	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BACON ENERGY 042398															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 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
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308															
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARRON PETROLEUM LLC 053302															
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			-0-
-----															
BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837															
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.//		070442									
ROGERS		WELL #:		13	RRCID ->	145991	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH	982	PERF.	868 - 982	
M	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BJB TRANSPORT LLC				072511									
RITCHIE, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	168765	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2762 - 2776	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
-----													
BRIERTON & BRIERTON				092591									
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRIERTON G. S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	067887	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF.	3440 - 3444	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
CHANZE OIL CO., INC. //CONT.// 144419														
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438														
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
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			110
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			110
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			110
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			110
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			110
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			110
-----														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849														
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980														
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
-----														
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167														
06		720 N	541	-0-	-179	-0-	539	2	2	9	N	2		24
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2		26
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2		28
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	N	2		30
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2		32
*11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2		34
-----														
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008														
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
-----														
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044														
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07		775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2		N	-0-			-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
10		651 N	423	-0-	-228	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11		810 N	252	-0-	-558	-0-	252	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														
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07		620 N	155	-0-	-465	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990									
JAGGERS, L. L.		WELL #:	1	RRCID -> 151886	COMPL. DATE 12/00/1964	TOTAL DEPTH 4614	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		208 N	208	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
*11		283 N	283	-0-	-0-	283 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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEE, W.D.		WELL #:	1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 2704 - 2714					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4250 - 4584					
06	98	N	98	-0-	-0-	9 1	89 3	N	-0-			3
07	93	N	87	-0-	-6	9 1	78 3	N	-0-			3
08	93	N	89	-0-	-4	10 1	79 3	N	-0-			3
09	90	N	85	-0-	-5	8 1	77 3	N	-0-			3
10	93	N	90	-0-	-3	9 1	81 3	N	-0-			3
*11	92	N	92	-0-	-0-	9 1	83 3	N	-0-			3
-----												
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3018 - 3148					
06	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1648 - 1658					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MERCER				WELL #: 2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 4480	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932				CNTY: PALO PINTO						
HINKSON				WELL #: 2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4225	PERF. 1588 - 1618					
06	DLQ G-10	17	-0-	17	38	17	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	49	11	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	55	6	3			Y	-0-			-0-
09	73 R	18	-0-	-55	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	6 N NO RPT		-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON				WELL #: 8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3694 - 3702					
06	DLQ G-10	17	-0-	17	38	17	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	49	11	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	55	6	3			Y	-0-			-0-
09	73 N	18	-0-	-55	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	6 N NO RPT		-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SLEMMONS, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3700 - 3794					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REEDER				WELL #: 1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790 - 4469					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON				WELL #: 18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 4020	PERF. 1944 - 1953					
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-			-0-
09	86 N	21	-0-	-65	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	7 N NO RPT		-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932														
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342														
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-			-0-
09	86 N	21	-0-	-65	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050														
06	DLQ G-10	17	-0-	17	38	17	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	49	11	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	55	6	3			Y	-0-			-0-
09	73 N	18	-0-	-55	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196							
CARTER "2"-40		WELL #:		1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	- 4226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
MCCLURE J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	- 3063		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-

WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	- 2450		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220	- 4230		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	5		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-		5

WILLINGHAM W		WELL #:		W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410	- 2600		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																			
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274																			
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																			
HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-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 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EDGIN, GEORGE				243233						
EDGIN				WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	-	2740
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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		
06	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1041 2	N	-0-	27
07	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	1056 2	N	-0-	27
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2	N	-0-	27
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017 2	N	-0-	27
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	27
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-	27
GARLAND BEND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 283040	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3964	-	4212
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-	-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-	-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-	-0-
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-	-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-	-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2181 - 2298						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
-----																
COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
-----																
GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386						
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					96
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					96
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					96
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
-----																
CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRIDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140															
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412															
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
-----															
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-		360	2	1	9	N	1		229
07		279 N	270	-0-	-9	-0-		270	2			N	-0-		229
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			N	-0-		229
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-		229
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			N	-0-		229
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-		395	2	1	9	N	1		230
-----															
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478															
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-		-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			N	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-		10	2			N	-0-		-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935									
PROCTOR		WELL #:		1A	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2783 - 2799	
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2021 - WELL PLUGGED 8-25-2021													
-----													
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 - 3706	
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		4
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3		N	-0-		4
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-		4
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3		N	-0-		4
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		4
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11		92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		101
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		107
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		114
11	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	
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	92	1	293	2	Y	-0-	-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	287	1	277	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	572	-0-	572	-0-	210	1	362	2	Y	-0-	-0-
09	1144	N	572	-0-	-572	-0-	210	1	362	2	Y	-0-	-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	184	1	399	2	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
STUART, J.N. "A"		WELL #:		194	RRCID ->	126071	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	1442 - 1462	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	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	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
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	1	2	2	Y	-0-			18
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	211	1	179	2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	369	-0-	369	369	118	1	251	2	Y	-0-			18
09	738 N	369	-0-	-369	-0-	118	1	251	2	Y	-0-			18
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	124	1	236	2	Y	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
STUART, J. N.		WELL #:		211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF.	1440 - 1494		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #:		209	RRCID ->	141981	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048	PERF.	1005 - 1048		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STUART, J.N. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147395	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1095		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175		
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HITEX RESOURCES, LP		WELL #:		390521	RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3525 - 3610		
DICKERSON		WELL #:		5	RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3525 - 3610		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

-----  
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

-----  
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

-----  
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-			-0-
-----											
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID -> 163011	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2556	-	2562
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-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
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-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
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
-----											
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID -> 165978	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2591	-	2605
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
-----											
MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID -> 166233	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3692	-	3700
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID -> 195845	COMPL. DATE 02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 3970	-	3976
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	424 3	50 9	N	45		105
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	430 3	80 9	N	73	178 1	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	586 3	72 9	N	65		65
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	545 3	121 9	N	110	175 1	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	545 3	55 9	N	50		50
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	537 3	55 9	N	50		100

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-	
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	181 3		N	-0-		-0-	
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-	
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 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
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-	
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-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
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-	
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		-0-	
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-	
-----												
MCCLURE		WELL #:		1 K	RRCID ->	205047	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4024 - 4078
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351 2	3 9	N	3		38	
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		38	
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230 2	2 9	N	2		40	
09	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1068 2	7 9	N	6		46	
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366 2	13 9	N	12		58	
*11	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1028 2	8 9	N	7		65	
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741						CNTY: PALO PINTO				
HARALSON, ELLA		WELL #:		2	RRCID ->	037555	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	N/A
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		39	
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		39	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		39	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		39	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		39	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		39	
-----												
ILES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	050677	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	4084 - 4090
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
*11	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	EOM BALANCE
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	125
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	125
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	125
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	125
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	125
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	125
-----													
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040													
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-	85
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	85
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	85
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	85
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	85
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	85
-----													
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0													
06		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-	-0-
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-	-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	-0-
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-	-0-
-----													
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11		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													
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	7
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	7
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	7
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	7
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	7
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	7
-----													
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674													
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	88
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	88
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	88
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	88
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	88
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	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 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
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-

-----  
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400

06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

-----  
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	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

06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-

-----  
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	330 #	33	-0-	-297	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	341 #	59	-0-	-282	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	330 #	35	-0-	-295	-0-	35	2		N	-0-			-0-

-----  
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 LEXGAS, INC. 500222  
 HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. 503360  
 LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373  
 MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2021													

MCCLURE, J.D. TRUST 540704  
 MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021 - WELL PLUGGED 8-4-2021													

MINGUS OIL & GAS 569683  
 WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140  
 LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988															
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958															
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			60
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			60
11		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															
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
ARROTT				WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4032	- 4040			
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO							
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 88D	RRCID -> 204163	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2186	- 2217				
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				N	-0-			38
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				N	-0-			38
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-			38
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				N	-0-			38
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2				N	-0-			38
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2				N	-0-			38

  

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494			CNTY: PALO PINTO							
SLEMMONS, HELEN				WELL #: 3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078	- 4088				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

LONG, LOLITA				WELL #: 6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3699	- 3790				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

BORCHERS-WILBAR				WELL #: 2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972	- 2998				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

PATTON EXPLORATION, INC.				643730			CNTY: PALO PINTO							
HARRINGTON BERT				WELL #: 1	RRCID -> 065485	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH	4148	PERF. N/A					
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				N	-0-			1
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-			1
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2				N	-0-			1
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2				N	-0-			1
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2				N	-0-			1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		6
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		6
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		6
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		6
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		6
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		6

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166												
06		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
08		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2	N	-0-		-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794												
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640							
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4012 - 4087
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	
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-	
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-	
10	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940 2	N	-0-		-0-	
11	960 N	827	-0-	-133	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
-----											
PETEX				659782							
HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3943 - 4168
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403 2	N	-0-		-0-	
08	1612 N	929	-0-	-683	-0-	929 2	N	-0-		-0-	
09	1560 N	753	-0-	-807	-0-	753 2	N	-0-		-0-	
10	1395 N	700	-0-	-695	-0-	700 2	N	-0-		-0-	
11	900 N	727	-0-	-173	-0-	727 2	N	-0-		-0-	
-----											
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2470 - 2478
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 2	N	2 9	2 8	-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	323 2	N	2 9	2 8	-0-	
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-	
-----											
F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF. 4146 - 4150
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4674 - 4679
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2	N	-0-		40	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		40	
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2	N	-0-		40	
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2	N	-0-		40	
10	403 N	108	-0-	-295	-0-	108 2	N	-0-		40	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	5		45	
-----											
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
LYON W.L.		WELL #:		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 964 - 1004
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595														
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438														
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					18	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					18	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					18	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					18	
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					18	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					18	
-----														
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194														
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330														
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211														
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232														
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----														
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458														
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			6
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			6
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			6
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			6
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			6
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			6
-----															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			4
07		0	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-			4
08		170	85	-0-	-85	-0-	85	2			N	-0-			4
09		0	26	-0-	26	26	24	2	2	9	N	2	2	8	4
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			4
11		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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MCCLURE 43				WELL #: 2	RRCID -> 163012	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2240	- 2246			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
LEMLEY-VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 113522	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH 4626	PERF. 2842	- 2850			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
MERCER				WELL #: 1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3636	- 3646			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223												
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A												
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3				-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3				-0-
-----												
WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504												
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	3				-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3				-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3				-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3				-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	3				-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408										
SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586		
M	O	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
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			120
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			120
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			120
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			120
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			120
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			120
-----														
STEPHENS ENERGY CORP.				817515										
HART CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	038479	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A		
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153		
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----														
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	175062	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1565 - 1570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
-----														
STOVAL OPERATING CO.				824339										
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653		
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	-0-	415	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 #:		2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 - 2988			
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
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-				-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2		N	-0-				-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-				-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-		161	2		N	-0-				-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-		144	2		N	-0-				-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-		177	2		N	-0-				-0-
-----															
SINGLETON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177			
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-				-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-				-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-				-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-				-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-				-0-
-----															
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794			
06	180 N	170	-0-	-10	-0-		170	2		N	-0-				-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2		N	-0-				-0-
08	465 N	265	-0-	-200	-0-		265	2		N	-0-				-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		N	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2		N	-0-				-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2		N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688			
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2		N	-0-				-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-		308	2		N	-0-				-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-		274	2		N	-0-				-0-
09	300 N	185	-0-	-115	-0-		185	2		N	-0-				-0-
10	310 N	167	-0-	-143	-0-		167	2		N	-0-				-0-
11	270 N	76	-0-	-194	-0-		76	2		N	-0-				-0-
-----															
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		76	2	17	9	N	15	178	1	57
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-		79	2	25	9	N	23			80
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-		82	2	34	9	N	31			111
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-		81	2	30	9	N	27			138
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		77	2	26	9	N	24			162
11	120 N	69	-0-	-51	-0-		56	2	13	9	N	12			174
-----															
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-				-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-				-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-				-0-
-----															
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762			
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2		N	-0-				-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-		551	2		N	-0-				-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2		N	-0-				-0-
09	600 N	513	-0-	-87	-0-		513	2		N	-0-				-0-
10	558 N	467	-0-	-91	-0-		467	2		N	-0-				-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-		438	2		N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
STOWALL OPERATING CO. //CONT.// 824339													
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428 2		N	-0-			-0-
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			-0-
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N	-0-			-0-
-----													
ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875													
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
-----													
T & S OIL & GAS, LLC 833788													
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707													
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
DEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	063412	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	063413	COMPL. DATE	05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	158218	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2226 - 2254
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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. //CONT.// 850964												
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		330 N	207	-0-	-123	-0-		207	3			-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			-0-
08		248 N	222	-0-	-26	-0-		222	3			-0-
09		210 N	132	-0-	-78	-0-		132	3			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-		216	3			-0-
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	3			-0-
-----												
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-		660	3	10	9	109
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-		802	3	30	9	136
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1011	3	13	9	148
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-		910	3	15	9	162
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-		837	3	13	9	174
*11		693 N	693	-0-	-0-	-0-		685	3	8	9	181
-----												
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811	3			32
07		558 N	537	-0-	-21	-0-		537	3			32
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3			32
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3			32
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3			32
*11		564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3			32
-----												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
-----												
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			6
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			6
08		62 N	37	-0-	-25	-0-		37	2			6
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			6
10		62 N	18	-0-	-44	-0-		18	2			6
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TOWER RESOURCES INC 862857															
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC. 863965															
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876															
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A															
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	13	1	15	3	Y	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	Y	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	Y	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			-0-
-----															
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204															
06		240 N	127	-0-	-113	-0-	59	1	68	3	Y	-0-			-0-
07		248 N	169	-0-	-79	-0-	67	1	102	3	Y	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	67	1	117	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	37	1	71	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	46	1	81	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	33	1	84	3	Y	-0-			-0-
-----															
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545															
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
LOBO		WELL #:		2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	
-----													
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507									
JAGGERS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3044 - 3054	
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-	-0-	
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	-0-	
-----													
JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102154	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4248 - 4256	
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-	-0-	
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-	-0-	
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-	-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-	
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-	
-----													
WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID ->	285777	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4363 - 4377	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	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	
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-	-0-	
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-	-0-	
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-	-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-	
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-	
-----													
SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	N/A	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-	
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001													
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
-----													
XPLORE OPERATING, LLC 946023													
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
-----													
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
-----													
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													
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	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													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534													
06	570 S	393	-0-	-177	B	-0-	393	3	N	-0-			-0-
07	472 S	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
*08	2531 S	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1812 S	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
*10	1374 S	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
11	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-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

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
06	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1718 2		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668 2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528 2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1491	-0-	-219	-0-	1491 2		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1499 2		Y	-0-			-0-
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N NO RPT	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 EXLCO, INC. 256985  
 ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ABX OIL & GAS, INC. 003646  
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

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

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2021 - WELL PLUGGED 7-19-2021

PARSONS (GRAY) 69450 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 PARSONS, I. M. "M" WELL #: 15 RRCID -> 283830 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT (CADDO) 69530 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SO OPERATING COMPANY 800281  
 HARLOW, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 130847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			88
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			88
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			88
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			88
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			88
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3721 - 3760				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3671 - 3678				
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
09	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
10	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
11	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RONNING GAS AND OIL LLC 727054																	
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834																	
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07		62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					27
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					28
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
-----																	
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																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
06		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	50	1	464	2	N	-0-				12
07		516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	54	1	462	2	N	-0-				12
08		519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	51	1	468	2	N	-0-				12
09		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	40	1	346	2	N	-0-				12
10		527 N	503	-0-	-24	B	-0-	51	1	452	2	N	-0-				12
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT				12
-----																	
OXXN 630579																	
PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880																	
06		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
09		270 N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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	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
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
09	510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
09	510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEASTER (BIG SALINE)		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
GREENMAN "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----												
ATOKA OPERATING, INC.		036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4908 - 4930		
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970 2		N	-0-			-0-
07	992 N	976	-0-	-16	-0-	976 2		N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	905 2		N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
VINCENT		WELL #: 1		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
POPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5568 - 5584		
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

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	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			12
08	35 X	-0-	-0-	-35	-0-				N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			12
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

06	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109	3		N	-0-			151
07	1240 N	758	-0-	-482	-0-	758	3		N	-0-			151
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			151
09	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1021	3		N	-0-			151
10	744 N	414	-0-	-330	-0-	414	3		N	-0-			151
11	1200 N	149	-0-	-1051	-0-	149	3		N	-0-			151

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

*01	868 N	630	-0-	-238	-0-	57	1	573	2	N	-0-		56
*02	728 N	523	-0-	-205	-0-	57	1	466	2	N	-0-		56
*03	806 N	588	-0-	-218	-0-	48	1	540	2	N	-0-		56
*04	690 N	439	-0-	-251	-0-	35	1	404	2	N	-0-		56
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	N	-0-		56
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	N	-0-		56
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-		56
*08	806 N	749	-0-	-57	-0-	69	1	680	2	N	-0-		56
*09	810 N	601	-0-	-209	-0-	58	1	543	2	N	-0-		56
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	N	-0-		56
*11	810 N	783	-0-	-27	-0-	68	1	715	2	N	-0-		56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	115	1	1167	2	N	-0-		75
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	115	1	945	2	N	-0-		75
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	98	1	1094	2	N	-0-		75
*04	960 N	513	-0-	-447	-0-	41	1	472	2	N	-0-		75
*05	992 N	551	-0-	-441	-0-	50	1	501	2	N	-0-		75
*06	960 N	479	-0-	-481	-0-	42	1	437	2	N	-0-		75
*07	620 N	441	-0-	-179	-0-	43	1	398	2	N	-0-		75
*08	620 N	424	-0-	-196	-0-	39	1	385	2	N	-0-		75
*09	540 N	292	-0-	-248	-0-	28	1	264	2	N	-0-		75
*10	496 N	387	-0-	-109	-0-	36	1	351	2	N	-0-		75
*11	480 N	358	-0-	-122	-0-	31	1	327	2	N	-0-		75

REYNOLDS, NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	398 2		N	-0-		74
07	620 N	457	-0-	-163	-0-	457 2		N	-0-		74
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		74
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		74
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		74
11	1290 N	1056	-0-	-234	-0-	1056 2		N	-0-		74

OXXN 630579  
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
09	930 N	607	-0-	-323	-0-	607 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	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

06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311										
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF. 5100 -	5106		
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	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 4263 -	4314		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	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		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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		
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			24
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			24
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			24
*09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			24
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			24
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2



PENNINGTON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.				836178						
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267545	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3616	- 3624	
M	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
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		19
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		19
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		19
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		19
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		19
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-		40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
11	T. A.	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES L.L.		71370 400 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
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
		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325		PERF. N/A						
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	120	1	195	2	N	-0-					103
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	147	1	237	2	N	-0-					103
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	187	1	227	2	N	-0-					103
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					103
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					103
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			103
BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4214 - 4221						
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	176	1	284	2	N	-0-					2
07	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	403	1	648	2	N	-0-					2
08	1023 N	766	-0-	-257	-0-	345	1	421	2	N	-0-					2
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					2
10	1054 N	534	-0-	-520	-0-	534	2			N	-0-					2
11	750 N	389	-0-	-361	-0-	389	2			N	-0-					2
BLACK BANDANA LLC RICKELS		072506		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4083 - 4090				
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					38
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					38
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					38
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					38
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					38
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					38
RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3966 - 3982						
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					56
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1					57
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					57
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					57
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					57
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					57
RICKELS		WELL #: 3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 4162 - 4178						
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					51
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1					52
08	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3			Y	-0-					52
09	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3			Y	-0-					52
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	3			Y	-0-					52
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					52
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM		197689		WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856		PERF. 4224 - 4280				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
PICKWICK (MARBLE FALLS)			//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			//CONT.//		197689							
HINKSON, WILLIAM			WELL #:		4	RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302
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
-----												
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
09	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	3		N	-0-		-0-
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		N	-0-		-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-		-0-
-----												
G & F OIL, INC.					292000							
CARTER A			WELL #:		7	RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		6
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		6
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		6
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		6
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		6
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		6
-----												
GANNETT OPERATING LLC					293813							
CAUDILL HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
-----												
LEXGAS, INC.					500222							
BEST, JOE			WELL #:		1	RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-		-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
-----												
BRIDGES, IMA			WELL #:		2	RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4186 - 4206
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2		N	-0-		-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		-0-
08	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	2		N	-0-		-0-
09	360 N	85	-0-	-275	-0-	85	2		N	-0-		-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-		-0-
-----												
BRIDGES, IMA			WELL #:		3	RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 - 4190
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-		-0-
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-		-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	160	-0-	-20	-0-		160	2			N	-0-			8
07	155 N	130	-0-	-25	-0-		130	2			N	-0-			8
08	155 N	120	-0-	-35	-0-		120	2			N	-0-			8
09	150 N	110	-0-	-40	-0-		110	2			N	-0-			8
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2			N	-0-			8
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			8

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220			
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2			N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-		248	2			N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-			-0-
09	360 N	278	-0-	-82	-0-		278	2			N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-			-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2			N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2			N	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-		76	2			N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2			N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-		81	2			N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214			
06	90 N	86	-0-	-4	-0-		86	2			N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2			N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	2			N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			110
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PIERSON (MARBLE FALLS)		71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682													
VAUGHN, M C.		WELL #: 3B		RRCID -> 108142		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2800 - 2812					
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

RUTLEDGE, KENNY		739150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
PIERSON,NORM		WELL #: 6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2726 - 2740					
06	904 N	23	-0-	-881	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-				19
08	14B DENY	24	-0-	24	48	24	2			Y	-0-				19
09	14B DENY	22	-0-	22	70	21	1	1	2	Y	-0-				19
*10	100 N	30	-0-	-70	-0-	30	2			Y	-0-				19
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				19

PIERSON,NORM		WELL #: 1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2752 - 2762					
06	896 N	24	-0-	-872	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-				19
08	14B DENY	25	-0-	25	49	1	1	24	2	Y	-0-				19
09	14B DENY	23	-0-	23	72	22	1	1	2	Y	-0-				19
*10	103 N	31	-0-	-72	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				19
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				19

PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2785 - 2793					
06	921 N	23	-0-	-898	-0-	23	2			Y	-0-				19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-				19
08	14B DENY	24	-0-	24	48	24	2			Y	-0-				19
09	14B DENY	22	-0-	22	70	21	1	1	2	Y	-0-				19
*10	70 N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812					
06	918 N	23	-0-	-895	-0-	23	2			Y	-0-				23
07	14B DENY	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-				23
08	14B DENY	25	-0-	25	49	1	1	24	2	Y	-0-				23
09	14B DENY	23	-0-	23	72	1	1	22	2	Y	-0-				23
*10	103 N	31	-0-	-72	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				23
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				23

HOWELL, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2786					
06	1488 N	32	-0-	-1456	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				2
07	14B DENY	39	-0-	39	39	1	1	38	2	Y	-0-				2
08	14B DENY	42	-0-	42	81	1	1	41	2	Y	-0-				2
09	14B DENY	35	-0-	35	116	1	1	34	2	Y	-0-				2
*10	158 N	42	-0-	-116	-0-	1	1	41	2	Y	-0-				2
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-				2

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150										
PIERSON, NORM		WELL #:		4	RRCID ->	114247	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2784 -	2798	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		320 N	23	-0-	-297	-0-	23 2			Y	-0-			58
07	14B	DENY	24	-0-	24	24	1 1	23 2	2	Y	-0-			58
08	14B	DENY	25	-0-	25	49	1 1	24 2	2	Y	-0-			58
09	14B	DENY	22	-0-	22	71	22 2			Y	-0-			58
*10		102 N	31	-0-	-71	-0-	1 1	30 2	2	Y	-0-			58
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	2	Y	-0-			58

HOWELL, F.E.		WELL #:		2	RRCID ->	114248	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2750 -	2764	
06		527 N	32	-0-	-495	-0-	32 2			Y	-0-			5
07	14B	DENY	39	-0-	39	39	1 1	38 2	2	Y	-0-			5
08	14B	DENY	42	-0-	42	81	1 1	41 2	2	Y	-0-			5
09	14B	DENY	36	-0-	36	117	1 1	35 2	2	Y	-0-			5
*10		159 N	42	-0-	-117	-0-	1 1	41 2	2	Y	-0-			5
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	2	Y	-0-			5

PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
MCINTIRE-FAMBRO		WELL #:		1	RRCID ->	115121	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3656 -	4092	
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			67
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			67
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			67
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			67
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			67
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			67

PIONEER, N.(CADD)		71663 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834												
CADE, REBA		WELL #:		2	RRCID ->	078573	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2572 -	2582	
06	14B2	EXT	10	-0-	10	50	10 3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	12	-0-	12	62	12 3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #:		2	RRCID ->	090132	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2552 -	2572	
06	14B2	EXT	106	-0-	106	531	106 3			N	-0-			-0-
07	T. A.		127	-0-	127	658	127 3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	658				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	658				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	658				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	658				N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #:		4	RRCID ->	096928	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2540 -	2552	
06	14B2	EXT	31	-0-	31	156	31 3			N	-0-			-0-
07	T. A.		38	-0-	38	194	38 3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				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) 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
-----														
06	14B2 EXT	60	-0-	60	307	60	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	85	-0-	85	392	85	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
-----														
SOOTER				WELL #:	3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF.	2558 - 2576	
06	14B2 EXT	55	-0-	55	237	38	3	17	9	N	15			241
07	T. A.	62	-0-	62	299	45	3	17	9	N	15			256
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
-----														
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LINK NW -52				WELL #:	7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920	
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-			-0-
09	900 N	717	-0-	-183	-0-	717	3			N	-0-			-0-
10	930 N	396	-0-	-534	-0-	396	3			N	-0-			-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	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	
06	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	2			N	-0-			24
07	14B2 EXT	1	-0-	1	14	1	2			N	-0-			24
08	15 R	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			24
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
-----														
COODY-44-A				WELL #:	2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860	
06	930 N	662	-0-	-268	-0-	507	2	155	9	N	141	167	1	16
07	899 N	666	-0-	-233	-0-	503	2	163	9	N	148			164
08	837 N	316	-0-	-521	-0-	290	2	26	9	N	24	157	1	31
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	974	2	138	9	N	125			156
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1341	2	136	9	N	124	159	1	121
*11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2541	2	117	9	N	106	159	1	68

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

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
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20



PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 AMEN OIL LLC //CONT.// 016944  
 BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			53
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			53
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

06	300 N	68	-0-	-232	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2	N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2	Y	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	Y	-0-			-0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2	N	-0-			-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2	N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910			
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
06	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2	Y	-0-		-0-
10	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	1125	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940			
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2	N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886			
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		61
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2	N	-0-		61
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-		61
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		61
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		61
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		61
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		42
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		42
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		42
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		42
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		42
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		-0-
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE	01/13/1992	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3908 - 3955	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	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	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	157	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	112	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	112	
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	112	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	112	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	113	
-----												
FAMBRO				WELL #: 1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852 - 3870	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	42	
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	42	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	44	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	
-----												
FAMBRO				WELL #: 2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3848 - 3862	
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	904	2	1	9	N	23	
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	23	
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	23	
09	900 N	805	-0-	-95	-0-	801	2	4	9	N	27	
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	29	
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	31	
-----												
SIKES-RANDALL				WELL #: 1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3790 - 3800	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	109	
07	403 N	238	-0-	-165	-0-	237	2	1	9	N	110	
08	403 N	176	-0-	-227	-0-	175	2	1	9	N	111	
09	390 N	60	-0-	-330	-0-	59	2	1	9	N	112	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	N	123	
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	319	2	31	9	N	151	
-----												
THOMAS, R. O. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 190582	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3910 - 3920	
06	3000 N	3032	-0-	32	-0-	3032	2			N	-0-	
07	3056 N	3024	-0-	-32	-0-	3024	2			N	-0-	
08	3100 N	3191	-0-	91	-0-	3191	2			N	-0-	
09	3158 X	3067	-0-	-91	-0-	3067	2			N	-0-	
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-	
*11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-	
-----												
RANDALL, T.				WELL #: 2	RRCID -> 200561	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3886 - 3896	
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-	
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	
09	510 N	148	-0-	-362	-0-	148	2			N	-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1440 N	723	-0-	-717	-0-	606	2	117	9	N	106	190
07	1240 N	736	-0-	-504	-0-	605	2	131	9	N	119	136
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	638	2	174	9	N	158	130
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	613	2	139	9	N	126	87
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	709	2	156	9	N	142	229
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	710	2	184	9	N	167	73
-----												
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890				
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920				
MASSEY, ROY		WELL #: 1										
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-	87
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	87
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	87
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	87
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-	87
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	87
-----												
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904				
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-	53
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-	53
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-	53
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-	53
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-	53
*11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-	53
-----												
CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950				
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-	-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-	-0-
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-	-0-
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-	-0-
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-	-0-
*11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896		
M	O	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
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	532	-0-	-677	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
-----														
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
-----														
DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	12 N	1	-0-	-11	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854		
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
-----														
BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904		
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	77 9	N	70	171 1		70
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	4 9	N	4			74
08	651 N	217	-0-	-434	-0-	-0-	209	2	8 9	N	7			81
09	630 N	61	-0-	-569	-0-	-0-	53	2	8 9	N	7			88
10	651 N	180	-0-	-471	-0-	-0-	179	2	1 9	N	1			89
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	176 9	N	160			249
-----														
KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876 - 3936		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
09	180	N	148	-0-	-32	148	2	N	-0-		-0-
10	217	N	189	-0-	-28	189	2	N	-0-		-0-
11	210	N	161	-0-	-49	161	2	N	-0-		-0-
-----											
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
06	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		46
07	62	N	13	-0-	-49	13	2	N	-0-		46
08	62	N	19	-0-	-43	19	2	N	-0-		46
09	3	N	-0-	-0-	-3			N	-0-		46
10	13	N	-0-	-0-	-13			N	-0-		46
11	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		46
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
06	300	N	300	-0-	-0-	300	2	N	-0-		7
07	341	N	307	-0-	-34	307	2	N	-0-		7
08	310	N	305	-0-	-5	305	2	N	-0-		7
09	300	N	300	-0-	-0-	300	2	N	-0-		7
10	310	N	308	-0-	-2	308	2	N	-0-		7
11	300	N	299	-0-	-1	299	2	N	-0-		7
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
06	224	N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
07	186	N	127	-0-	-59	127	2	N	-0-		-0-
08	186	N	7	-0-	-179	7	2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW 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	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					9
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					9
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					9
09	900 N	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					9
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					9
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					9

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	331	1			278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	451	499	1			230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	331	1			265
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	438	488	1			215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458	490	1			183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	333	1			168

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	870 N	236	-0-	-634	-0-	236	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					107
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					107
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	2		8	N	7					114
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	361	2		30	N	27		13	1		128
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	422	2		6	N	5					133
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	430	2		7	N	6					139

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
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		
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		4
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		4
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		4
09	840 N	378	-0-	-462	-0-	378	2	N	-0-		4
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	435	2	N	-0-		4
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		4
-----											
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	742	-0-	-622	-0-	742	2	N	-0-		-0-
08	1302 N	645	-0-	-657	-0-	645	2	N	-0-		-0-
09	960 N	549	-0-	-411	-0-	549	2	N	-0-		-0-
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	585	2	N	-0-		-0-
11	630 N	412	-0-	-218	-0-	412	2	N	-0-		-0-
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	61 6	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
-----											
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902	
06	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6	2	N	-0-		124
07	14B2 EXT	7	-0-	7	19	7	2	N	-0-		124
08	21 X	2	-0-	-19	-0-	2	2	N	-0-		124
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		124
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-		124
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		124
-----											
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		42
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	866	2	8 9	N	7	49
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	869	2	2 9	N	2	51
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2		N	-0-	51
10	868 N	660	-0-	-208	-0-	660	2		N	-0-	51
11	840 N	505	-0-	-335	-0-	505	2		N	-0-	51
-----											
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
-----											
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964	
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15 9	N	14	127
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	682	2	33 9	N	30	157
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	523	2	19 9	N	17	174
09	450 N	218	-0-	-232	-0-	218	2		N	-0-	28
10	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2		N	-0-	28
11	450 N	215	-0-	-235	-0-	215	2		N	-0-	28



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			57
07	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2	N	-0-			57
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			57
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			57
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			57
11	810 N	368	-0-	-442	-0-	368	2	N	-0-	20	1	37
-----												
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
-----												
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			147
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			147
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2	N	-0-			147
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			147
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			147
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			147
-----												
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	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		
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			131
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			131
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			131
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			131
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			131
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			131
-----												
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3910 - 3996		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			26
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2	N	-0-			26
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2	N	-0-			26
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2	N	-0-			26
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2	N	-0-			26
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			26
-----												
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 4042 - 4100		
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
-----												
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066		
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
-----												
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9 N	7			140
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			140
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			140
09	510 N	301	-0-	-209	-0-	301	2	N	-0-			140
10	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	2	N	-0-			140
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	N	-0-			140
-----												
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
-----												
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILES "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262789	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 3892 - 3904	
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-		26
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-		26
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2		N	-0-		26
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	2		N	-0-		26
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2		N	-0-		26
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		26

HARRELL '4' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265304	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3900 - 3914	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73		101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19		120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21 1 1 5	106

CHRISTESSON '4'		WELL #:		1	RRCID ->	269363	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3902 - 3968	
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
08	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	932	-0-	-238	-0-	932	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768	2		N	-0-		-0-
11	1110 N	644	-0-	-466	-0-	644	2		N	-0-		-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #:		1	RRCID ->	269366	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3920 - 3940	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2		N	-0-		-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2		N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
11	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2		N	-0-		-0-

COOPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273548	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 3950 - 3980	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
11	570 N	382	-0-	-188	-0-	382	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	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
-----													
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		34	
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-		34	
08	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2		N	-0-		34	
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2		N	-0-		34	
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-		34	
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-		23	
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		23	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		23	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		23	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		23	
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		23	
-----													
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
HEAD '15'		WELL #:		2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 3893 - 3936	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		21	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		21	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		21	
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		21	
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		21	
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		21	
-----													
HEAD "B"		WELL #:		3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3898 - 3920	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		33	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		33	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		33	
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		33	
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		33	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		33	
-----													
HEAD 15		WELL #:		1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 3880 - 3890	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		8	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		8	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		8	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		8	
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		8	
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		8	
-----													
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550									
DENNEY		WELL #:		1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4008 - 4014	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		41	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		41	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		41	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		41	
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-		41	
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2		N	-0-		41	

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. //CONT.// 805550  
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

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
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-			-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 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

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			17
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			17
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			17
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			17
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			17
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

06	14B DENY	138	-0-	138	138	138 2		N	-0-			18
07	14B DENY	121	-0-	121	259	121 2		N	-0-			18
08	14B DENY	128	-0-	128	387	128 2		N	-0-			18
09	14B DENY	81	-0-	81	468	81 2		N	-0-			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	468			N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	468			N	NO RPT			18

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			12
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			12
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			12
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	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

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			17
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			17
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			17
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

06	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					13
07	14B2 EXT	32	-0-	32	63	32	2			N	-0-					13
08	14B2 EXT	30	-0-	30	93	30	2			N	-0-					13
09	14B2 EXT	32	-0-	32	125	32	2			N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT					13

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					55
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					55
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					55
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					55
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					55
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					55

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

06	210 N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMB (RANGER LOWER)		//CONT.//		71968 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
EVANS				WELL #:	2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	4063 - 4069	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2280 #	2191	-0-	-89	-0-	2191 2			N	-0-			-0-
07		2480 #	1559	-0-	-921	-0-	1559 2			N	-0-			-0-
08		2418 N	1704	-0-	-714	-0-	1704 2			N	-0-			-0-
09		2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041 2			N	-0-			-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2			N	-0-			-0-
*11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644	
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			-0-
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2			N	-0-			-0-
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2			N	-0-			-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)				71973 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BOAZ				WELL #:	1	RRCID ->	275971	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4241 - 4245	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POCO (CADD0)				72054 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.				427649										
WHITESIDE				WELL #:	3	RRCID ->	182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	2	-0-	2	13	2 2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	2	-0-	2	15	2 2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1	-0-	1	16	1 2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1	-0-	1	17	1 2			N	-0-			-0-
*10		19 X	2	-0-	-17	-0-	2 2			N	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
WELDON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3669 - 3690	
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	376 1	438 3	Y	-0-				41
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	297 1	452 3	Y	-0-				41
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	227 1	398 3	Y	-0-				41
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	211 1	413 3	Y	-0-				41
*10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	215 1	375 3	Y	-0-				41
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	164 1	412 3	Y	-0-				41

OIL AND GAS DIVISION

POLKSTALK (BEND CONGL.)		//CONT.//		72223 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
CHASTAIN		WELL #:		2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A		
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
06	30	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-		-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-		-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	3	N	-0-		-0-
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)				72300 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
EXTECH OPERATING, LLC				257019									
VIETH, F. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	109449	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4194 -	4212	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
VIETH, F. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362 -	4401	
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
VIETH, F. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4352 -	4398	
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3		N	-0-			-0-
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-			-0-
08	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3		N	-0-			-0-
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TRUST OIL CO.				872124									
TADLOCK		WELL #:		1A	RRCID ->	158999	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4265 -	4444	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-



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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	264	1	1099	2	N	-0-			32
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	273	1	1078	2	N	-0-			32
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	273	1	1085	2	N	-0-			32
09	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	264	1	1027	2	N	-0-			32
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	273	1	1062	2	N	-0-			32
11	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	264	1	1020	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

06	180 N	179	-0-	-1	-0-	63	1	116	3	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	70	1	118	3	Y	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	74	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	59	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	64	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	59	1	97	3	Y	-0-			-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	276	1	504	3	Y	-0-			-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	302	1	512	3	Y	-0-			-0-
08	837 N	731	-0-	-106	-0-	285	1	446	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	262	1	458	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	285	1	460	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	252	1	409	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

06	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	552	1	1009	3	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	607	1	1027	3	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	619	1	969	3	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	557	1	972	3	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	606	1	976	3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	569	1	925	3	Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	108	1	197	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	126	1	214	3	Y	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	135	1	211	3	Y	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	118	1	205	3	Y	-0-			-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	131	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	121	1	196	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	3	Y	-0-	3
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	85	3	Y	-0-	3
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	39	1	61	3	Y	-0-	3
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	36	1	63	3	Y	-0-	3
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	43	1	69	3	Y	-0-	3
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	45	1	73	3	Y	-0-	3

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

06	270 N	217	-0-	-53	-0-	77	1	140	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	72	1	123	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	99	1	156	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	51	1	89	3	Y	-0-	-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	97	1	155	3	Y	-0-	-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	102	1	167	3	Y	-0-	-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940  
 HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-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

06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-	-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-	-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-	-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-	-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0														
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	82	3	Y	-0-	6
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	79	3	Y	-0-	6
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	76	3	Y	-0-	6
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	43	1	76	3	Y	-0-	6
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	47	1	75	3	Y	-0-	6
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	42	1	69	3	Y	-0-	6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180														
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	33	3	Y	-0-	-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	37	3	Y	-0-	-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	37	3	Y	-0-	-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	29	3	Y	-0-	-0-
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	18	3	Y	-0-	-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	11	1	17	3	Y	-0-	-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087														
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	246	3	Y	-0-	-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	277	3	Y	-0-	-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	253	3	Y	-0-	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	268	3	Y	-0-	-0-
*10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	262	3	Y	-0-	-0-
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	264	3	Y	-0-	-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													
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-	99
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-	109
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	117

POOLVILLE, SW. (CADDO)		//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
HODGES				WELL #:	1 T	RRCID ->	101548	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3730 - 3750
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER			
MCBRYDE				WELL #:	1	RRCID ->	100259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 3491 - 3538
06		2 N	-0-	-0-	-2	-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 NO RPT	-0-	-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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205		N	-0-		44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205		N	-0-		44
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205		N	NO RPT		44
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205		N	NO RPT		44
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205		N	NO RPT		44
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205		N	NO RPT		44
-----												
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990					CNTY: PARKER			
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	102340	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4741 - 5000
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
LEXGAS, INC.				500222					CNTY: PARKER			
BANKS, PATRICIA				WELL #:	1	RRCID ->	101048	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909 - 4918
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID ->	115705	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4919 - 4931
06		660 N	645	-0-	-15	B	-0-	645	2	N	-0-	-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		682 N	634	-0-	-48	B	-0-	634	2	N	-0-	-0-
09		660 N	623	-0-	-37	B	-0-	623	2	N	-0-	-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-	-0-
*11		654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
GREENMAN B		WELL #:		3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5346 - 5370			
M	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIETH GAS UNIT		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 4354 - 4405			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WOODY, W.L.		WELL #:		1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481		PERF. 3934 - 4116			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-				9
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	2	N	-0-				9
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	6	1	53	2	N	-0-				9
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	N	-0-				9
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-				9
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HARRIS "E"		WELL #:		1		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4346 - 4356			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006															

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			
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.// 72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311									
WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MURRAY, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	38	1	70	3	Y	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	40	1	69	3	Y	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	46	1	72	3	Y	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	Y	-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	45	1	73	3	Y	-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	33	1	53	3	Y	-0-

HARWELL, W. H.		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELLS, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A			
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	113	1	207	3	Y	20
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	110	1	186	3	Y	20
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	131	1	205	3	Y	20
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	119	1	209	3	Y	20
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	131	1	210	3	Y	20
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	133	1	216	3	Y	20

VIETH, BENNY		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
PRATER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414			
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	871	2	29	9	N	26
07	3100 N	3389	-0-	289	289	3383	2	6	9	N	5
08	3100 N	3722	-0-	622	911	3718	2	4	9	N	4
09	4439 X	3528	-0-	-911	-0-	3528	2			N	-0-
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PRATER UNIT		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELLS, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447			
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-
10	2821 X	1577	-0-	-1244	-0-	1577	2			N	-0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC				103274								
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1962 - 2010
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		0 W	37	-0-	37	679	37 2	N	-0-			-0-
07		0 W	37	-0-	37	716	37 2	N	-0-			-0-
08		0 W	86	-0-	86	802	86 2	N	-0-			-0-
09		0 W	39	-0-	39	841	39 2	N	-0-			-0-
10		0 W	58	-0-	58	899	58 2	N	-0-			-0-
11		0 W	52	-0-	52	951	52 2	N	-0-			-0-
-----												
PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961
06		0 W	37	-0-	37	679	37 2	N	-0-			-0-
07		0 W	37	-0-	37	716	37 2	N	-0-			-0-
08		0 W	84	-0-	84	800	84 2	N	-0-			-0-
09		0 W	40	-0-	40	840	40 2	N	-0-			-0-
10		0 W	58	-0-	58	898	58 2	N	-0-			-0-
11		0 W	52	-0-	52	950	52 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
-----												
POPP				WELL #:	5	RRCID ->	282561	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4379 - 4382
06	321 N		321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07	317 N		317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
08	279 N		245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
10	279 N		93	-0-	-177 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
11	240 N		91	-0-	-188 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
11	240 N		91	-0-	-149 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
-----												
POPP				WELL #:	8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329 - 4332
06	321 N		321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07	317 N		317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
08	310 N		245	-0-	-65 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
10	300 N		93	-0-	-207 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
11	310 N		91	-0-	-219 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
11	240 N		91	-0-	-149 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
-----												
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280								
ASHBY "A"				WELL #:	4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4078 - 4086
06	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
07	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08	10 N		6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	24 N		24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*11	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280  
 ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-				33
07		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-				33
08		10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2			N	-0-				33
09		16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	14	2	2	9	N	2				35
10		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-				35
*11		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				35

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280  
 ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
08		31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			Y	-0-				-0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

06		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
08		31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			Y	-0-				-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

06		462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-				14
07		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-				14
08		341 N	191	-0-	-150	B	-0-	191	2			N	-0-				14
09		508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	505	2	3	9	N	3				17
10		814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-				17
*11		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	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

06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36



POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
ASHBY 7X		WELL #:		1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 3976				
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000				
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				58
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				58
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-				58
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-				58
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-				58
*11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-				58
-----															
ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 - 3714				
06	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
-----															
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				79
-----															
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006				
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				78
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				78
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				78
09	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-				78
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				78
11	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				
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.				786408									
ASHBY, J. J. 10		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 -	4034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 -	4102	
06	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-		18
07	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-		18
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-		18
09	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-		18
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-		18
*11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-		18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689											
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 -	3927	
06	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	29	1	121	3	N	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	28	1	109	3	N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	37	1	149	3	N	-0-	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	20	1	147	3	N	-0-	-0-
10	124 N	47	-0-	-77	B	-0-	7	1	40	3	N	-0-	-0-
11	180 N	52	-0-	-128	B	-0-	11	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	
06	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	42	3	6	9	N	5	354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		354
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		354
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		354
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		354
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		354

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689						CNTY: PALO PINTO					
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #:		4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 -	4150	
06	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	37	1	153	3	N	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	35	1	140	3	N	-0-	-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	38	1	151	3	N	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	26	1	190	3	N	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	28	1	147	3	N	-0-	-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	39	1	151	3	N	-0-	-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		72721 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HAMILTON					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875											
DAWSON, D. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018097	COMPL. DATE	07/08/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2558 -	2565	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021													

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HAMILTON		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875							
MARWITZ, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018099	COMPL. DATE 08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2540 - 2644
M	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021									
-----									
REA, T. K.		WELL #:		1	RRCID -> 018100	COMPL. DATE 03/25/1936	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2412 - 2455
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021									
-----									
NEIMANN, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 018101	COMPL. DATE 03/18/1945	TOTAL DEPTH	2644	PERF. 2575 - 2644
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021									
-----									
BURKS, T. J., ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 040273	COMPL. DATE 09/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021									
-----									
HARRIS, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 040474	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	2725	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2021 - WELL PLUGGED 8-25-2021									
-----									
REA, T. K.		WELL #:		2	RRCID -> 175065	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2463 - 2540
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021									
-----									
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
06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2	Y	-0-	27
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-	27
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	Y	-0-	27
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-	27
*10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	Y	-0-	27
*11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2	Y	-0-	27
-----									
LONE STAR GAS FEE		WELL #:		4	RRCID -> 018108	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2	Y	-0-	32
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2	Y	-0-	32
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-	32
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-	32
*10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	Y	-0-	32
*11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	Y	-0-	32

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON																
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521																
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-					183
07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-					183
08		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-					183
09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-					183
*10		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-					183
*11		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-					183
-----																
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694																
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-					172
07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-					172
08		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-					172
09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-					172
*10		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-					172
*11		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-					172
-----																
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654																
06		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					63
07		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					63
08		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					63
09		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					63
*10		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					63
*11		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					63
-----																
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786																
06		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-					8
07		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					8
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					8
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					8
*10		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					8
*11		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					8
-----																
PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
LEVISAY OPERATING CO. 498735																
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478																
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
-----																
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444																
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-

PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696		
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
-----										
SPENCE ENERGY COMPANY		809332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
GEORGE, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
-----										
		PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2007						
-----										
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2019						

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PHILLIPS, B. F.		662400										
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	018114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	562 - 571	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PETEX		659782										
RAMSEY BURRETTE		WELL #:	1	RRCID ->	066858	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	N/A	
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-			-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
08	2015	N	878	-0-	-1137	-0-	878 2	N	-0-			-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-			-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-			-0-
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PRUET		679299										
PRUET		WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 - 3895	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			12
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27 3	N	-0-			12
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			12
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4 3	N	-0-			12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			12

ROCK OPERATING		722855		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
YARBROUGH, J.A. #2		722855										
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:	1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838	
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	211 2	N	-0-			-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	297 2	N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095										
LEE, BRENDA		WELL #:	1	RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 - 4032	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003												

-----													
PUTNAM, WEST (DUFFER)		73523 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
CHARTER PETROLEUM COMPANY		146680											
GEORGE A		WELL #: 2		RRCID -> 122892		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3954 - 4002			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
06		2160 N	2132	-0-	-28	-0-	2123 3	9 9	N	8			43
07		2077 N	1535	-0-	-542	-0-	1518 3	17 9	N	15			58
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987 3	1 9	N	1	32 1		27
09		2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1825 3	46 9	N	42			69
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1827 3	68 9	N	62			131
11		1920 N	1807	-0-	-113	-0-	1792 3	15 9	N	14			145
-----													
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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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			
06		480 N	261	-0-	-219	-0-	14 1	247 2	N	-0-			-0-
07		465 N	88	-0-	-377	-0-	3 1	85 2	N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
POST OAK OPERATING, LLC		671881											
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925			
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08		217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09		210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2		N	-0-			-0-
10		248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 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			
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2		N	-0-			-0-
08		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-			-0-
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-			-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 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			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
06	96 R	15	-0-	-81	-0-		15 3			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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				
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			149
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4	140	1	13
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			13
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-			13
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-			13
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-			13

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420				
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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 #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
-----												
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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									
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
-----													
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
-----													
HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

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

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

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

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

06	14B2 EXT	-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-

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

06	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					23
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					23
*11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	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	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
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-		10
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		10
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-		10
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2		Y	-0-		10
10	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		10
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-		10
-----											
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
-----											
LOWRANCE, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393	
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		38
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		38
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		38
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		38
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		38
*11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		38
-----											
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
06	750 #	207	-0-	-543	-0-	207 2		N	-0-		-0-
07	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
08	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
09	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
10	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
*11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008 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	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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428  
 -----

06	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-

-----  
 TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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  
 -----

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-

-----  
 HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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  
 -----

06	960 #	879	-0-	-81	-0-	879	2		N	-0-			-0-
07	992 #	862	-0-	-130	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	992 #	826	-0-	-166	-0-	826	2		N	-0-			-0-
09	960 #	813	-0-	-147	-0-	813	2		N	-0-			-0-
10	961 #	877	-0-	-84	-0-	877	2		N	-0-			-0-
*11	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335					
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	143	2	26	9	N	24	64	1		29
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	N	10				39
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	N	13				52
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3				55
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-				55
11	90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-				55
-----															
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355					
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	255	2	46	9	N	42	114	1		51
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	188	2	20	9	N	18				69
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	270	2	25	9	N	23				92
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6				98
10	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-				98
11	150 #	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-				98
-----															
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348					
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-
-----															
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438					
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-
-----															
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 - 3442
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 - 3300
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 - 3450
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							26
-----												
CARTER, BARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GORDON, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
09	447 R	106	-0-	-341	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
11	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
-----												
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292		
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-		-0-
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		-0-
-----												
OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368		
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-
-----												
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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		
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394					
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
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-
-----															
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330							
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*11	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							
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*11	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							
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
-----															
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528					
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				80
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				80
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				80
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				80
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				80
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				80
-----															
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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 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
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

  

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262			CNTY: EASTLAND					
DEMPSEY, WESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 123307	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 3496	- 3508			
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			38
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10		629 R	629	-0-	-0-	-0-	597 2	N	29			67
*11		739 R	739	-0-	-0-	-0-	667 2	N	72 9	65		132

  

MEEKS, R. E.				559252			CNTY: EASTLAND					
MEEKS, VERNA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122947	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 3795	PERF. N/A				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022			CNTY: EASTLAND					
WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 113738	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3490	- 3525			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RIDGE OIL COMPANY				711100								
BRASHEARS				WELL #: 1	RRCID -> 118585	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2974	- 3000			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952	
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		
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	25 1		-0-			209		
07	868 N	25	-0-	-843	-0-	25 1		-0-	105 1		104		
08	868 N	25	-0-	-843	-0-	25 1		-0-			104		
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	25 1		16	902 2		120		
						18 9							
*10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	25 1		12	831 2		132		
						13 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			132		

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

REAGAN "14"		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		217005		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
YEATS		427406		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-		
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-		
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-		
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		-0-		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-		

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-		-0-		
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-		
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-		

YEATS		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		427406		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3860 - 3871	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-		
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-		
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
-----												
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	476			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	476			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	476			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	476			N	-0-		-0-
*10	476 R	-0-	-0-	-476	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563														
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:	1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	- 3462								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	- 3471								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	- 3510								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	- 3507								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
ROSS, L.S.		WELL #:	4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	- 3481							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
GOEN, A.C.		WELL #:	2	RRCID -> 122449	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	- 3559								
06	15 #		5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-				-0-	
07	6 R		6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
08	6 #		5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-				-0-	
09	6 #		3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
10	6 R		6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
11	6 #	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127935	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310	- 3334								
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-				-0-	
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-				-0-	
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-				-0-	
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-				-0-	
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-				-0-	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	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	ALLOW 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	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			39
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			39
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			39
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			39
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			39
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

06	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
09	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
10	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
11	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

06	150 #	107	-0-	-43	-0-	45	2	62	9	Y	56	79	1	43
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	62	2	92	9	Y	84	87	1	40
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	86	2	90	9	Y	82	84	1	38
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	79	2	83	9	Y	75	83	1	30
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	120	2	76	9	Y	69	85	1	14
*11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	112	2	76	9	Y	69			83

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
10	124 #	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			43
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			43
08	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			43
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			43
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			43
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	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	ALLOW 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					9
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					9
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					9
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
*11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 288140 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360

06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WOODS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 290531 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2832 - 2855

06		300 #	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	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	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
06	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	248 #	117	-0-	-131	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
-----													
BYRNE OIL COMPANY				119795									
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	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
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			119
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			119
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			119
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			119
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			119
*11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TANKERSLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		20	
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20	
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20	
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20	
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
-----														
GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451		
06	1200 #	651	-0-	-549	-0-	651	2			N	-0-		-0-	
07	1240 #	700	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-	
08	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-		-0-	
09	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		-0-	
10	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-		-0-	
*11	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-		-0-	
-----														
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
-----														
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374		
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	73	2	18	9	Y	16	22	1	19
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	81	2	30	9	Y	27	24	1	22
08	DLQ G-10	97	-0-	97	208	67	2	30	9	Y	27	24	1	25
09	293 R	85	-0-	-208	-0-	57	2	28	9	Y	25	24	1	26
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	55	2	29	9	Y	26	25	1	27
11	120 #	15	-0-	-105	-0-	2	2	13	9	Y	12	25	1	14
-----														
CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368		
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	82	2	18	9	Y	16	22	1	19
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	91	2	30	9	Y	27	24	1	22
08	DLQ G-10	106	-0-	106	227	76	2	30	9	Y	27	24	1	25
09	319 R	92	-0-	-227	-0-	64	2	28	9	Y	25	24	1	26
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	62	2	29	9	Y	26	25	1	27
11	120 #	15	-0-	-105	-0-	2	2	13	9	Y	12	25	1	14
-----														
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370		
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	173	2	56	9	Y	51	72	1	62
07	DLQ G-10	291	-0-	291	291	191	2	100	9	Y	91	80	1	73
08	DLQ G-10	256	-0-	256	547	159	2	97	9	Y	88	79	1	82
09	771 R	224	-0-	-547	-0-	135	2	89	9	Y	81	79	1	84
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	131	2	94	9	Y	85	80	1	89
11	240 #	48	-0-	-192	-0-	5	2	43	9	Y	39	81	1	47
-----														
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463		
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
09	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-		
07	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-		
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-		
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			-0-		
10	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-		
11	300 #	267	-0-	-33	-0-	267	2		N	-0-			-0-		
-----															
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456			
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2		Y	-0-			18		
07	DLQ G-10	106	-0-	106	-0-	106	2		Y	-0-			18		
08	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	210	104	2	Y	-0-			18		
09	311 R	101	-0-	-210	-0-	101	2		Y	-0-			18		
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			18		
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			18		
-----															
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455			
06	270 #	155	-0-	-115	-0-	155	2		Y	-0-			45		
07	DLQ G-10	159	-0-	159	-0-	159	2		Y	-0-			45		
08	DLQ G-10	155	-0-	155	-0-	314	155	2	Y	-0-			45		
09	465 R	151	-0-	-314	-0-	151	2		Y	-0-			45		
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			45		
*11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			45		
-----															
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486			
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			2		
07	DLQ G-10	127	-0-	127	-0-	127	2		Y	-0-			2		
08	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	251	124	2	Y	-0-			2		
09	372 R	121	-0-	-251	-0-	121	2		Y	-0-			2		
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			2		
*11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			2		
-----															
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464			
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2		Y	-0-			3		
07	DLQ G-10	138	-0-	138	-0-	138	2		Y	-0-			3		
08	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	273	135	2	Y	-0-			3		
09	404 R	131	-0-	-273	-0-	131	2		Y	-0-			3		
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			3		
*11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			3		
-----															
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373			
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	91	2	24	9	Y	22	31	1	27	
07	DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	143	2	42	9	Y	38	34	1	31	
08	DLQ G-10	126	-0-	126	-0-	269	84	2	42	9	Y	38	34	1	35
09	379 R	110	-0-	-269	-0-	71	2	39	9	Y	35	34	1	36	
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	69	2	40	9	Y	36	34	1	38	
11	90 #	21	-0-	-69	-0-	2	2	19	9	Y	17	35	1	20	

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 JD OPERATING 427405  
 HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-			-0-
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

06	240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07	248 #	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-			-0-
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			-0-
11	180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
*11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
*11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345  
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

06	150 #	127	-0-	-23	-0-	126 3	1 9	N	1			20
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	141 3	1 9	N	1			21
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	108 3	29 9	N	26	25 1		22
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	107 3		N	-0-			22
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	129 3	1 9	N	1			23
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	115 3	10 9	N	9			32

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			9
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			9
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	9 1		-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-			-0-



REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345  
 WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	27	3	35	9	N	32			62
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	30	3	25	9	N	23	82	1	3
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	23	3	37	9	N	34			37
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	23	3	37	9	N	34	59	1	12
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	27	3	37	9	N	34			46
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	22	3	34	9	N	31			77

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			1
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			1
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	27	3	35	9	N	32			62
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	30	3	25	9	N	23	82	1	3
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	24	3	37	9	N	34			37
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	23	3	37	9	N	34	59	1	12
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	27	3	37	9	N	34			46
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	22	3	34	9	N	31			77

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			3
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			3
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			3
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			3
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			3

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 PEARSON, LEE ROY III 647749  
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			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

06	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			64
*07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			64
08	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			64
09	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-			64
*10	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-			64
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			82
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			82
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			82
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			82
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			82
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			54
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-			54
08	155 #	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-			54
09	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-			54
*10	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-			54
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	337	3	12	9	N	11			40
07	341 #	337	-0-	-4	-0-	330	3	7	9	N	6			46
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-			46
09	300 #	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-			46
*10	341 #	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-			46
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			46

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHILDERS, B.		WELL #:		1	RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004													
-----													
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
-----													
JOHNSTON A		WELL #:		1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008													
-----													
GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	178654	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3534	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56 7		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021													
-----													
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291											
HITTSOON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537	
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-

-----																			
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291																			
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497																			
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
-----																			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
-----																			
HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398																			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
RONNING GAS AND OIL LLC 727054																			
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765																			
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-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																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468																			
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-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																			
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054														
SNEED, MYRL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
-----																
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SNEED, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 141636		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
-----																
SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		760227		WELL #: 3		RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228						
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					73
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	N	1	30	1			44
08	62 #	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	N	1					45
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					45
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					45
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015									

WRIGHT WELL #: RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015									

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

06	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-	186
07	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-	186
08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-	186
09	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-	186
10	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-	186
*11	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-	186

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
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

06	1260 #	579	-0-	-681	-0-	579 3	N	-0-	-0-
07	1302 #	951	-0-	-351	-0-	951 3	N	-0-	-0-
08	1302 #	997	-0-	-305	-0-	997 3	N	-0-	-0-
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-	-0-
10	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-	-0-
*11	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087 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
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592										
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-
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										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707										
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL		WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694	
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
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	14 1	244 2	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	14 1	327 2	N	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	14 1	384 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	37 1	388 2	N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	30 1	397 2	N	-0-			-0-
*11		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	5 1	342 2	N	-0-			-0-
-----													
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452									
MARTIN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0	
06		480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2		N	-0-			120
07		527 N	381	-0-	-146	-0-	381 2		N	-0-			120
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			120
09		450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2		N	-0-			120
*10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			120
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			120
-----													
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2994 - 3004	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GRAHAM		WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	N/A	
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
*10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2980 - 2983	
06		990 N	989	-0-	-1	-0-	989 2		N	-0-			-0-
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
09		990 N	964	-0-	-26	-0-	964 2		N	-0-			-0-
*10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A	
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
*10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-



RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452  
 MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07		465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09		510 N	162	-0-	-348	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

06		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

06		780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2		N	-0-			-0-
07		744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09		570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

06		750 N	606	-0-	-144	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284  
 LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183
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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-		
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232
06	2130 N	1976	-0-	-154	-0-	71 1	1905 3	N	-0-	-0-		
07	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	77 1	1991 3	N	-0-	-0-		
08	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	69 1	1942 3	N	-0-	-0-		
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	55 1	1960 3	N	-0-	-0-		
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	58 1	2135 3	N	-0-	-0-		
11	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	50 1	1845 3	N	-0-	-0-		
-----												
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	35 1	1028 3	N	-0-	-0-		
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38 1	1091 3	N	-0-	-0-		
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	34 1	1042 3	N	-0-	-0-		
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	27 1	1046 3	N	-0-	-0-		
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	24 1	975 3	N	-0-	-0-		
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	25 1	1017 3	N	-0-	-0-		
-----												
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	29 1	863 3	N	-0-	-0-		
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	32 1	918 3	N	-0-	-0-		
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	32 1	981 3	N	-0-	-0-		
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24 1	934 3	N	-0-	-0-		
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	23 1	905 3	N	-0-	-0-		
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	22 1	889 3	N	-0-	-0-		
-----												
LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2912 - 3001
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 -	2966		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3020		
06	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	34	1	990	3	N	-0-			-0-	
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	36	1	1032	3	N	-0-			-0-	
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	33	1	997	3	N	-0-			-0-	
09	1020 N	932	-0-	-88	-0-	24	1	908	3	N	-0-			-0-	
10	1054 N	901	-0-	-153	-0-	22	1	879	3	N	-0-			-0-	
11	990 N	898	-0-	-92	-0-	22	1	876	3	N	-0-			-0-	
-----															
HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 -	3026		
06	2400 N	2319	-0-	-81	-0-	190	1	2129	3	N	-0-			-0-	
07	2511 N	2339	-0-	-172	-0-	196	1	2143	3	N	-0-			-0-	
08	2449 N	2285	-0-	-164	-0-	190	1	2095	3	N	-0-			-0-	
09	2310 N	2206	-0-	-104	-0-	170	1	2036	3	N	-0-			-0-	
10	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	174	1	2120	3	N	-0-			-0-	
11	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	166	1	2008	3	N	-0-			-0-	
-----															
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026 -	3033		
06	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	93	1	2585	3	N	-0-			104	
07	3007 X	2653	-0-	-354	-0-	95	1	2558	3	N	-0-			104	
08	3007 X	2519	-0-	-488	-0-	85	1	2434	3	N	-0-			104	
09	2910 X	2405	-0-	-505	-0-	66	1	2339	3	N	-0-			104	
10	2914 X	2449	-0-	-465	-0-	65	1	2382	3	N	2			106	
11	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	61	1	2290	3	N	1			107	
						1	9								
-----															
REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	4369 -	4379		
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-			-0-	
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-			-0-	
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-			-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-	
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-			-0-	
-----															
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 -	4371		
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793	3			N	-0-			-0-	
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-	
08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-			-0-	
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			-0-	
10	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-			-0-	
11	1770 N	1589	-0-	-181	-0-	1589	3			N	-0-			-0-	

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
SAYRE				WELL #: 1	RRCID -> 200255	COMPL. DATE 10/03/1982	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 4461	- 4514	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
REILLY, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 091305	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH 4688	PERF. 4574	- 4581	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
PLUGGED AND ABANDONED				09/05/2012						
RENO (CONGL.)				75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
FELLERS, R.				WELL #: 1	RRCID -> 092713	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5293	- 5305	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SANDERS-LUEDTKE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127619	COMPL. DATE 06/18/1988	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 5894	- 5904	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	48	-0-	48	48	3	N	-0-		-0-
09	T. A.	48	-0-	48	96	48	3	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-		-0-
BKV BARNETT, LLC				072504						
JACKSON, GLADYS				WELL #: 1	RRCID -> 078517	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4300	- 4494	
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2	Y	-0-	-0-
YOUNG, MARY M.				WELL #: 1	RRCID -> 084194	COMPL. DATE 03/18/2021	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5838	- 5865	
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	Y	-0-	-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-	-0-
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	Y	-0-	-0-
09	2040 N	1412	-0-	-628	-0-	1412	2	Y	-0-	-0-
10	2108 N	232	-0-	-1876	-0-	207	2	Y	23	23
11	2040 N	197	-0-	-1843	-0-	197	2	Y	-0-	23

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	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
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	156	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864							
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508							
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	-0-	709	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	-0-	708	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	-0-	701	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	-0-	673	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A					
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3	10	9	N	9	-0-	-0-	184
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3	3	9	N	3	-0-	-0-	187
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1	-0-	-0-	188
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-	-0-	-0-	188
10	961 N	884	-0-	-77	-0-	-0-	884	3			N	-0-	-0-	-0-	188
11	930 N	679	-0-	-251	-0-	-0-	679	3			N	-0-	-0-	-0-	188
-----															
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110							
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-	-0-	100
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-	-0-	100
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-	-0-	-0-	100
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-	-0-	-0-	100
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-	-0-	-0-	100
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-	-0-	-0-	100
-----															
COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755							
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-	-0-	52
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-	-0-	52
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-	-0-	52
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	-0-	-0-	52
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-	-0-	52
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	-0-	-0-	52

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) 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
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			10
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			10
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			10
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			10
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			10
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708				
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330				
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			20
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			20
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			20
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			20
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			20
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			20

EL RENO ENERGY, LLC		250571		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355				
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518				
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
LINDSEY, MAURICE				501402										
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266					
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OXXN				630579										
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388					
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				N	-0-			50
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				N	-0-			50
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2				N	-0-			50
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2				N	-0-			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CAVNESS, C.L. UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189					
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2				N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2				N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAVNESS, C.L. UNIT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5128	- 5136					
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2				N	-0-			19
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2				N	-0-			19
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2				N	-0-			19
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2				N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
HARMS, W. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881					
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2				N	-0-			43
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2				N	-0-			43
08	1271 N	992	-0-	-279	-0-	992 2				N	-0-			43
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081 2				N	-0-			43
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2				N	-0-			43
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			43

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	16	1	983	2	N	-0-			6
07	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-			6
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	36	1	1450	2	N	-0-			6
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	N	-0-			6
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	2	N	-0-			6
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			6

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	34	1	2140	2	N	-0-			16
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1	1	1786	2	N	-0-			16
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	39	1	1555	2	N	11	11	1	16
						12	9							
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	2	N	-0-			16
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	N	-0-			16
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			16

RENO (CONGL. UPPER) 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-

BKV BARNETT, LLC 072504  
 LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	120	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	414	2	Y	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	124	1	394	2	Y	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	2	Y	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	124	1	367	2	Y	-0-			-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	120	1	370	2	Y	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 - 4670	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-		16
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-		16
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-		16
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-		16
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-		16
*11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-		16
-----													
SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 - 4567	
06		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 3			N	-0-		27
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167 3			N	-0-		27
08		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155 3			N	-0-		27
09		1140 N	1079	-0-	-61	-0-	1079 3			N	-0-		27
10		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 3			N	-0-		27
*11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-		27
-----													
NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 - 4196	
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-		-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-		-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-		-0-
-----													
QUEST PETROLEUM COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 - 4672	
RITCHIEY, MARGARET, H.				684629									
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-		-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289	
STROUD				809930									
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21 1	1309 2		N	-0-		3
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1 1	1382 2		N	-0-		3
08		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	30 1	1214 2		N	-0-		3
09		1290 N	1216	-0-	-74	-0-	65 1	1151 2		N	-0-		3
10		1333 N	1090	-0-	-243	-0-	36 1	1054 2		N	-0-		3
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT		3
-----													
ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998 - 4098	
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	11 1	656 2		N	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-		-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	17 1	692 2		N	-0-		-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	37 1	653 2		N	-0-		-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	695 2		N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		-0-

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

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
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 BPA OILFIELD SERVICES 085371  
 TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2021

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
RHONE RANCH (MORRIS)		//CONT.//		76265 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317									
RHONE, DON		WELL #:		1	RRCID -> 103818	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2349 -	2355	
-----													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RHONE, DON "A"		WELL #:		1 A	RRCID -> 109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2358 -	2362	
-----													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
-----													
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	185 2	62 9	N	56				76
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	280 2	43 9	N	39				115
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	338 2	63 9	N	57				172
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	349 2	54 9	N	49	170 1			51
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	277 2	47 9	N	43				94
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	279 2	55 9	N	50				144
-----													
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	
-----													
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-				-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		N	-0-				-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-				-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-				-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-				-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				-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	
-----													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NT MINERALS, LLC				615872									
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		8	RRCID -> 222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3918 -	3934	
-----													
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-				-0-
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2		N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-				-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-				-0-

-----																	
RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823																	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-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																	
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	234	3	3	9	N	3					116
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4					120
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	N	5					125
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					128
10	558	N	392	-0-	-166	-0-	389	3	3	9	N	3					131
11	540	N	296	-0-	-244	-0-	284	3	12	9	N	11	124	1			18
-----																	
GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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																	
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	N	1					43
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	N	2					45
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	N	1					46
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					46
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					46
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					47
-----																	
ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816																	
06	570	N	196	-0-	-374	-0-	196	3			N	-0-					59
07	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	3			N	-0-					59
08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					59
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					59
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					59

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

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
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-

RIKELS (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

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PETEX 659782  
 MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

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

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

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
06	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1410 #	1305	-0-	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1457 #	6	-0-	-0-	-1451	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1410 #	17	-0-	-0-	-1393	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

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
06	150 #	134	-0-	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150 #	143	-0-	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

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
06	750 #	749	-0-	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	775 #	759	-0-	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	775 #	760	-0-	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	750 #	729	-0-	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	775 #	740	-0-	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	750 #	735	-0-	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4154 - 4168		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021 - WELL PLUGGED 6/23/2021										
-----												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990		
06	1080 #	985	-0-	-95	-0-	985	3		N	-0-	-0-	
07	1116 #	919	-0-	-197	-0-	919	3		N	-0-	-0-	
08	1116 #	780	-0-	-336	-0-	780	3		N	-0-	-0-	
09	990 #	949	-0-	-41	-0-	949	3		N	-0-	-0-	
10	1023 #	643	-0-	-380	-0-	643	3		N	-0-	-0-	
11	990 #	875	-0-	-115	-0-	875	3		N	-0-	-0-	
-----												
HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-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-	
-----												
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066		
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-	
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-	
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-	
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-	
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-	-0-	
-----												
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978		
06	2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-	28	
07	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-	28	
08	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-	28	
09	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-	28	
10	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-	28	
*11	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-	28	
-----												
HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
BURGESS		WELL #:		1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4041 - 4056	
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	164	3	20	9	N	18	110
07	155 #	49	-0-	-106	-0-	46	3	3	9	N	3	113
08	155 #	15	-0-	-140	-0-	8	3	7	9	N	6	119
09	180 #	126	-0-	-54	-0-	106	3	20	9	N	18	137
10	186 #	49	-0-	-137	-0-	34	3	15	9	N	14	151
11	180 #	35	-0-	-145	-0-	24	3	11	9	N	10	161
-----												
WOODSON OIL CO.				939420								
CORBETT, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-	-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RICKELS "1074"		WELL #:		1	RRCID ->	152256	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 3998 - 4002	
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	-0-
08	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-	-0-
09	1620 N	1033	-0-	-587	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
10	1767 N	1210	-0-	-557	-0-	1210	2			N	-0-	-0-
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-	-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		1635 N	1635	-0-	-0-	1635	2	N	-0-	-0-
09		3000 N	3504	-0-	504	504		N	-0-	-0-
10		2461 N	1957	-0-	-504	1957	2	N	-0-	-0-
*11		1861 N	1861	-0-	-0-	1861	2	N	-0-	-0-
-----										
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999										
06		150 N	150	-0-	-0-	150	2	N	-0-	64
07		217 N	150	-0-	-67	150	2	N	-0-	64
08		155 N	125	-0-	-30	125	2	N	-0-	64
09		150 N	111	-0-	-39	111	2	N	-0-	64
10		155 N	124	-0-	-31	124	2	N	-0-	64
11		120 N	118	-0-	-2	118	2	N	-0-	64
-----										
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170										
06		1620 N	1620	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	91
07		2142 N	2142	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	91
08		1800 N	1800	-0-	-0-	1800	2	N	-0-	91
09		1761 N	1761	-0-	-0-	1761	2	N	-0-	91
10		2139 N	1910	-0-	-229	1910	2	N	-0-	91
*11		1854 N	1854	-0-	-0-	1854	2	N	-0-	91
-----										
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972										
06		701 N	701	-0-	-0-	701	2	N	-0-	89
07		1085 N	709	-0-	-376	709	2	N	-0-	89
08		806 N	691	-0-	-115	691	2	N	-0-	89
09		690 N	648	-0-	-42	648	2	N	-0-	89
10		713 N	673	-0-	-40	673	2	N	-0-	89
11		660 N	637	-0-	-23	637	2	N	-0-	89
-----										
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946										
06		1876 N	1876	-0-	-0-	1874	2	2 9 N	2	88
07		2201 N	173	-0-	-2028	173	2	N	-0-	88
08		2170 N	2067	-0-	-103	2066	2	1 9 N	1	20
09		2257 N	2257	-0-	-0-	2249	2	8 9 N	7	27
10		2322 N	2322	-0-	-0-	2314	2	8 9 N	7	34
*11		2307 N	2307	-0-	-0-	2293	2	14 9 N	13	47
-----										
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										
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER)		76534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		786408								
TODD		WELL #: 4		RRCID -> 211790		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134		
M	O	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
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	
10	81 N	-0-	-0-	-81	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021										
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RIFE (CONGL. 3900)		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
RITCHIE		WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215		
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	694 2	4 9 N	4	102	
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			5	107	
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	629 2	3 9 N	3	110	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646 2	4 9 N	4	114	
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	721 2	7 9 N	6	120	
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	587 2	6 9 N	5	125	
KEATING ENERGY, INC.		453142								
RAGLE J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945		
06	2190 N	2105	-0-	-85	-0-	2105 2	N	-0-	41	
07	2263 N	1756	-0-	-507	-0-	1756 2	N	-0-	41	
08	2263 N	2025	-0-	-238	-0-	2024 2	1 9 N	1	42	
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	1854 2	N	-0-	42	
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	42	
*11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	N	-0-	42	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #: 12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967		TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A		
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2	N	-0-	31	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	31	
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2	N	-0-	31	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-	31	
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2	N	-0-	31	
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2	N	-0-	31	
MCMURREY, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A		
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	N	-0-	15	
07	3100 N	4690	-0-	1590	1590	4690 2	N	-0-	15	
08	3100 N	4237	-0-	1137	2727	4237 2	N	-0-	15	
09	3000 N	3763	-0-	763	3490	3763 2	N	-0-	15	
10	7583 X	4093	-0-	-3490	-0-	4093 2	N	-0-	15	
*11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2	N	-0-	15	

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 -	3996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	96	-0-	-24	-0-		96	2	N	-0-			54
07	124 N	93	-0-	-31	-0-		93	2	N	-0-			54
08	124 N	97	-0-	-27	-0-		97	2	N	-0-			54
09	90 N	86	-0-	-4	-0-		86	2	N	-0-			54
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-			54
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2	N	-0-			54
-----													
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3846 -	3856
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2	N	-0-			27
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2	N	-0-			27
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2	N	-0-			27
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2	N	-0-			27
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2	N	-0-			27
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	2	N	-0-			27
-----													
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A	
FLOW DON L.													
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2	N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2	N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-		235	2	N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-		224	2	N	-0-			-0-
11	270 N	185	-0-	-85	-0-		185	2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2	N	-0-			64
07	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	2	N	-0-			64
08	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2	N	-0-			64
09	90 N	73	-0-	-17	-0-		73	2	N	-0-			64
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	N	-0-			64
11	90 N	79	-0-	-11	-0-		79	2	N	-0-			64
-----													
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A	
06	450 N	426	-0-	-24	-0-		426	2	N	-0-			1
07	434 N	407	-0-	-27	-0-		407	2	N	-0-			1
08	434 N	417	-0-	-17	-0-		417	2	N	-0-			1
09	420 N	364	-0-	-56	-0-		364	2	N	-0-			1
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2	N	-0-			1
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2	N	-0-			1
-----													
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4072 -	4080
GREEN, FLORENCE													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		723239									
GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3794 -	3800
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: PALO PINTO					
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	N/A	
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO					
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF.	3906 -	4589
06	900 N	607	-0-	-293	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-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
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1018	2	87 9	N	79	67 1		12
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			12
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			12
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			12
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			12

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4165 -	4175
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	4030 -	4038
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			60
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			60
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			60
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2		N	-0-			60
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	2		N	-0-			60
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	27	2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP		390521									
DICKERSON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	913 - 928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M. H.		WELL #:	1	RRCID ->	044194	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	N/A
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	20
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	20
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-	20
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	20
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-	20
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39		RRCID ->		128298		COMPL. DATE		04/13/1987		TOTAL DEPTH		4277		PERF.		4012 - 4043	
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	84										
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	84										
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	84										
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	84										
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	84										
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-	84										

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629		RRCID ->		198064		COMPL. DATE		11/01/2003		TOTAL DEPTH		4223		PERF.		4034 - 4044	
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	87	2	92	9	N	84	87								
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	87								
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	87								
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	87								
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	87								
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	87								

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808									
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	- 3380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	- 3384		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
06	392	226	-0-	-166	-0-	226 3		N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	13	-0-	13	13	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1037	-0-	1037	1050	2	N	-0-			-0-

  

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083				
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		16
07	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2	N	-0-		16
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2	N	-0-		16
09	1770	N	789	-0-	-981	-0-	789	2	N	-0-		16
10	1798	N	77	-0-	-1721	-0-	77	2	N	-0-		16
11	1560	N	113	-0-	-1447	-0-	113	2	N	-0-		16

  

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100				
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		137
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-		137
08	372	N	27	-0-	-345	-0-	27	2	N	-0-		137
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-		N	-0-		137
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-		137
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		137

  

ROBERSON (CADD0)		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				
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-

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SHADA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

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
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	N	12	137 1		18
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 9	211 2	N	-0-			18
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	N	-0-			18
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	N	-0-			18
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	12 1	203 2	N	-0-			18
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	11 1	176 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

06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	81 1	683 3	N	3			24
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	3 9	610 3	N	4			28
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	77 1	592 3	N	2			30
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	4 9	815 3	N	1			31
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	75 1	683 3	N	4			35
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	2 9	668 3	N	3			38

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

06	1260 X	808	-0-	-452	-0-	808 2		N	-0-			-0-
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
09	810 N	202	-0-	-608	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1	-0-	-1332	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954

06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80 2	6 9	N	5			218
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	1 1	1 9	N	1	174 1		45
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			45
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 1		N	-0-			45
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			45
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			45

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			23
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			23
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			23
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			23
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-			23
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3892 - 3898	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

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	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	186	1	216	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	123	1	186	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	113	1	198	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	110	1	215	3	Y	-0-	-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	145	1	254	3	Y	-0-	-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	94	1	236	3	Y	-0-	-0-

ROCKWELL (CADD0)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
WALKER-BUCKLER "78"		WELL #:	2	RRCID ->	153906	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4250 - 4254	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/15/2019 - P/A 10/15/19



ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.		77757 600 054545		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	79 N	79	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
*10	473 N	473	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"		834335		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	886 N	886	-0-	-0-	875 2	11 9	Y	10		168
07	930 N	904	-0-	-26	895 2	9 9	Y	8		176
08	825 N	825	-0-	-0-	818 2	7 9	Y	6		182
09	900 N	648	-0-	-252	646 2	2 9	Y	2		184
10	929 N	929	-0-	-0-	925 2	4 9	Y	4		188
11	810 N	244	-0-	-566	240 2	4 9	Y	4	159 1	33

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1403 N	404	-0-	-999	404 3		Y	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	410 3		Y	-0-		-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	408 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	599 N	599	-0-	-0-	599 2		N	-0-		115
07	581 N	581	-0-	-0-	569 2	12 9	N	11		126
08	724 N	724	-0-	-0-	537 2	187 9	N	170	165 1	131
09	501 N	501	-0-	-0-	501 2		N	-0-		131
*10	492 N	492	-0-	-0-	492 2		N	-0-		131
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		131

WALKER-BUCKLER		WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 N	2	-0-	-8	2 2		N	-0-		39
07	13 N	13	-0-	-0-	13 2		N	-0-		39
08	2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-		39
09	5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-		39
10	13 N	4	-0-	-9	4 2		N	-0-		39
*11	20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-		39

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.// 77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424	
M	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
06	480 N	125	-0-	-355	-0-	125 2	N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2	N	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			-0-
-----											
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372	
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
-----											
Q A P SERVICES, INC.		684429		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440	
GARRETT, G.		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	131	-0-	131	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	270	-0-	270	-0-	401 270 2	N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	401	N	NO RPT			-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	
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			-0-
10	837 N	91	-0-	-746	-0-	91 3	N	-0-			-0-
11	810 N NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A	
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-			-0-
-----											
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A	
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3	N	-0-			73
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3	N	-0-	59 1		14
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3	N	-0-			14
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-			14
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3	N	-0-			14
11	810 N	743	-0-	-67	-0-	743 3	N	-0-			14

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID ->	148426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 -	3850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 -	3909
06	4680	4469	-0-	-211	-0-	4469 3		N	-0-				101
07	4836	4676	-0-	-160	-0-	4676 3		N	-0-				101
08	4836	4611	-0-	-225	-0-	4611 3		N	-0-				101
09	4680	4670	-0-	-10	-0-	4670 3		N	-0-				101
10	4922	4922	-0-	-0-	-0-	4915 3	7 9	N	6				107
*11	4884	4884	-0-	-0-	-0-	4878 3	6 9	N	5				112

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-				-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	1		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				9
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				9

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 -	3724
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 -	4074
06	4129	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-				27
07	3836	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-				27
08	3600	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-				27
09	3534	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		N	-0-				27
10	4564	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-				27
11	2940 NO RPT	-0-	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT				27

-----															
ROYALL (ELLENBURGER)			//CONT.//		78805 400	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
PETEX			//CONT.//		659782										
RAYMOND, LES			WELL #:		3	RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH	4052	PERF. 4035 - 4052			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS			WELL #:		2	RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH	4072	PERF. 4050 - 4072			
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS			WELL #:		5	RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3715 - 3724			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCKELVAIN			WELL #:		2	RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3872 - 3912			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615												
O'CONNOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120504	COMPL. DATE	01/27/1986	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3931 - 3940		
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
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RYAN (BEND CONGLOMERATE)		79145 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
MAYO, EDDIE YOUNG		WELL #:		536900	RRCID ->	135962	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	4432	PERF.	3950 - 4058		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013														
-----														
RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		238462	RRCID ->	085662	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	4365 - 4373		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	086865	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4380 - 4386		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4245 - 4250		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554					Y	-0-			-0-
08	0 Z	206	-0-	206	35760	206	2			Y	-0-			-0-
09	0 Z	189	-0-	189	35949	189	2			Y	-0-			-0-
10	0 Z	268	-0-	268	36217	268	2			Y	-0-			-0-
11	0 Z	331	-0-	331	36548	331	2			Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCDERMETT OIL				546834				CNTY: PALO PINTO				
STRINGER		WELL #:			RRCID ->	098041	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4280 - 4285	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992												
-----												
SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609								
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID ->	153933	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3000 - 3038	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.				188579								
MCFARLANE		WELL #:		1	RRCID ->	082680	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2804 - 2808	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	400	-0-	400	400	400	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	400				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	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	491	2	20	9	N	18	119
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	493	2	25	9	N	23	142
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	N	11	153
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	N	1	154
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	157
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	417	2	20	9	N	18	166 1 9
-----												
BUSHNELL, H.												
		WELL #:		1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027 - 3121	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABANA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563							
EMMA KENT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																	
LONG, TONY										WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098	
06		300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-					-0-
07		372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-					-0-
08		279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2		N	-0-					-0-
09		270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2		N	-0-					-0-
10		248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
*11		234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-					-0-
-----																	
KENT HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106	
06		58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					2
07		58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					2
08		50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					2
09		60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-					2
10		62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-					2
11		60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					2
-----																	
BUSHNELL, HUGH										WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121	
06		60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-					52
07		62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-					52
08		93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-					52
09		60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-					52
10		62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-					52
*11		40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					52
-----																	
HUNT, J. B.										WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178	
06		38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					13
07		38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					13
08		31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					13
09		30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-					13
10		31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					13
11		30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	
06		30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					-0-
07		31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
08		31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-
09		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
10		31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
11		30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-					-0-

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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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					
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-						20
07	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2	N	-0-						20
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-						20
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2	N	-0-						20
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-						20
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT						20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312					
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-						-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2	N	-0-						-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-						-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2	N	-0-						-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	N	-0-						-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT						-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143					
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-						119
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-						119
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-						119
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-						119
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-						119
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT						119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A					
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-						-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-						-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-						-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2	N	-0-						-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-						-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT						-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BRUCE OGLETREE LLC		103274													
ROBERTS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1647 - 1863					
06	0 W	37	-0-	37	637	37	2	N	-0-						-0-
07	0 W	37	-0-	37	674	37	2	N	-0-						-0-
08	0 W	86	-0-	86	760	86	2	N	-0-						-0-
09	0 W	39	-0-	39	799	39	2	N	-0-						-0-
10	0 W	57	-0-	57	856	57	2	N	-0-						-0-
11	0 W	53	-0-	53	909	53	2	N	-0-						-0-



OIL AND GAS DIVISION

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC		//CONT.// 103274									
STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1665 - 1859			
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
06	0 W	37	-0-	37	642	37	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 W	39	-0-	39	681	39	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 W	86	-0-	86	767	86	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	39	-0-	39	806	39	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	58	-0-	58	864	58	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	53	-0-	53	917	53	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH		1975 PERF. 1764 - 1914	
06	0 W	43	-0-	43	613	43	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 W	41	-0-	41	654	41	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 W	68	-0-	68	722	68	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	41	-0-	41	763	41	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	58	-0-	58	821	58	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	54	-0-	54	875	54	2	N	-0-	-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	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
TUCKER, BILL		872298									
EUBANKS, OZRO		WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH		1949 PERF. 1824 - 1835	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										//CONT.// 078050									
MUERY, ELLA G.										WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246		PERF. 2165 - 2205	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-					
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-					
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-					
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-					
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-					
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		Y	-0-			-0-					
-----																			
RIORDAN, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-					
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-					
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-					
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-					
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-					
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152					
11		0 #	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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
DUGGINS, S. H.										WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
HARGETT, HAYDEN										WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622								
RICHMOND, W. J.			WELL #:	1	RRCID -> 018239	COMPL. DATE 06/29/1945	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2256	-	2315	
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RICHMOND, W. J.			WELL #:	2	RRCID -> 018240	COMPL. DATE 10/07/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2246	-	2289	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STRANGE, F. E.			WELL #:	1	RRCID -> 018247	COMPL. DATE 05/10/1945	TOTAL DEPTH 2160	PERF. 2066	-	2150	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DUGGINS, S.H.			WELL #:	3	RRCID -> 102647	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2126	-	2172	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DUGGINS, S.H.			WELL #:	4	RRCID -> 103476	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 2327	PERF. 2148	-	2202	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CREEK ENERGY, INC.			188579								
HAYNES, E. S. -A-			WELL #:	2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 2294	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579  
 HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.// 224880							
RUSSELL /CPC/										WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	N	-0-			-0-			
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	N	-0-			-0-			
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	N	-0-			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.										WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			-0-			
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			-0-			
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
ADKISSON, ALBERT W.										WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
COUNTY OF COLEMAN										WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
DUGGINS-FRENCH										WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	N	-0-			-0-			
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	N	-0-			-0-			
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	N	-0-			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
LUCAS, F. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
LUCAS, F. L.										WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4	N	-0-			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148		
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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
RUSSELL, S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-	
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WELLS, IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237														
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-	
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302														
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-		35	
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		35	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		35	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35	
-----														
EUBANK, CHARLES W. 255145														
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
OTEX LLC 628115														
GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285														
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-		-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-	
08		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2			N	-0-		-0-	
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2			N	-0-		-0-	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-		-0-	
11		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385														
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-		-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-		-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-		-0-	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-		-0-	
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-		-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
OTEX LLC		//CONT.// 628115											
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-		
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-		
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-		
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-		
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-		
11	0	#	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					
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-		
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-		
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-		
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0	#	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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----													
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
RINGO RIG LLC		712386		RENDELMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC		//CONT.// 712386										
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		748098		RRCID -> 018159		COMPL. DATE 10/27/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2256 - 2297		
BAKER, L. L. -A-		WELL #: 1										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLANTON		WELL #: 1		RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2105 - 2127		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245													
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	BALANCE
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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															
KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 #	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															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 #	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															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 #	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															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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		WELL #:		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227	
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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 #	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 #	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 #	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ESTES, J. A.		WELL #:		1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	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													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125													
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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										
POWELL, GARLAND -A-			WELL #:		1	RRCID ->	041190	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	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			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	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			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	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			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	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			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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								
GOLSTON, ROY D.			WELL #:	3	RRCID -> 091731	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2154	-	2162	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ERWIN			WELL #:	2	RRCID -> 114702	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2136	-	2283	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
RINGO RIG LLC										712386									
HERRING, V.										WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2145 - 2177	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
SANTO, S. (MISS)										80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PHILLIPS WATER HAULING, INC.										661642									
BRANNON, W.H.										WELL #: 1		RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3760 - 3764	
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2021																			
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
SCATTER (BEND)										81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC										014804									
JONES-MARSDEN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3770 - 3776	
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-					-0-			
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3		N	-0-					-0-			
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3		N	-0-					-0-			
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3		N	-0-					-0-			
10	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3		N	-0-					-0-			
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT					-0-			
WHEELER										WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109		PERF. 3676 - 3786	
06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3		N	-0-					-0-			
07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3		N	-0-					-0-			
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	3		N	-0-					-0-			
09	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3		N	-0-					-0-			
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	3		N	-0-					-0-			
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
 PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525  
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

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
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
09	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	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

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

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
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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 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
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	N	-0-		-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	14	1	57	3	N	-0-		-0-
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	11	1	76	3	N	-0-		-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	11	1	59	3	N	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		N	-0-			21
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			21
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			21
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	53 1	220 3	Y	-0-			10
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	47 1	186 3	Y	-0-			10
08	279 N	41	-0-	-238	-0-	8 1	33 3	Y	-0-			10
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	7 1	52 3	Y	-0-			10
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	21 1	114 3	Y	-0-			10
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	30 1	116 3	Y	-0-			10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36 1	148 3	Y	-0-			9
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	32 1	126 3	Y	-0-			9
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	39 1	154 3	Y	-0-			9
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 3	Y	-0-			9
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	28 1	149 3	Y	-0-			9
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40 1	153 3	Y	-0-			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335  
 REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

SEDWICK (CADD0) 82080 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 TABOR CREEK OIL COMPANY 834335  
 REEVES WELL #: 1 RRCID -> 126050 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954		
STEPHENS "21"												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
-----												
SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550		
SWENSON												
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
-----												
SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936		
KEMP												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167		
DABNEY												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
-----												
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
-----												
BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044		
NEWMAN, GRAGG												
06	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3634	3	1 9	N	1		38
07	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3		N	-0-		38
08	3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		N	-0-		38
09	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	3269	3	1 9	N	1		39
10	3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-		39
*11	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-		39

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-	120
07	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-	120
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-	120
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	120
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	120
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	120

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014												
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1	-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	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												
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	-0-
07	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	-0-
08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	-0-
09	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
10	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	-0-
*11	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430												
06	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-	-0-
07	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	-0-
08	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-	-0-
09	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-	-0-
10	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-	-0-
*11	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	-0-

-----														
SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD					
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568		
M	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
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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		
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4360 - 4435		
-----														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545										
GREEN SOUTH "62B"		WELL #:		3	RRCID ->	267482	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	1351	PERF.	1082 - 1219		
-----														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
WBRR BULLOCK				WELL #: 1		RRCID -> 270820		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 745		PERF. 636 - 638			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JNS PRODUCTION, LLC				433134											
HARGROVE "D"				WELL #: 1		RRCID -> 124635		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 930		PERF. 828 - 832			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486											
MUSSELMAN "24"				WELL #: 1		RRCID -> 196392		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 4075 - 4082			
06		690 #	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-			197
07		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3			200
08		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2			202
09		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			202
10		713 #	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-			202
*11		928 R	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8			210
-----															
PETEX				659782											
BROOKS, TOM				WELL #: 1		RRCID -> 119282		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3708 - 3724			
06		750 #	316	-0-	-434	-0-	316	2			N	-0-			67
07		704 R	704	-0-	-0-	-0-	685	2	19	9	N	17	76	1	8
08		777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			8
09		863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			8
10		713 #	411	-0-	-302	-0-	411	2			N	-0-			8
11		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			8
-----															
ROYALL				WELL #: 1		RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3724 - 3729			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97
-----															
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067											
COOK RANCH				WELL #: B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 1704 - 1718			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396																
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																
APEXCO, INC. 027480																
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642																
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209				N	-0-	-0-				-0-
-----																
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
BACON ENERGY 042398																
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
BASIN OPERATING INC. 054545																
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A																
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-				-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-				-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-0-				-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-				-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
08		620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2	N	-0-		-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-
*11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		29
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		29
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		29
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		29
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3	N	-0-		29
11		300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3	N	-0-		29

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
11		T. A.	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															
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			165
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			165
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
-----															
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064															
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FTC CONSULTING, LLC 288423															
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
*11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115															
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978															
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
06		240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07		217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
-----															
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955															
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
11		870 N	347	-0-	-523	-0-	347	2			N	-0-			-0-
-----															
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104															
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013															
-----															
JNS PRODUCTION, LLC 433134															
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JTC ROYALTIES LLC 448054															
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-										
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-										
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-										
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-										
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-										
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-										
GROTHE, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
06		210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-		-0-										
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-										
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-		-0-										
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-		-0-										
10		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-		-0-										
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-		-0-										
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670											
MOORE													WELL #:	6401	RRCID ->	196650	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2013	-	2023
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
M & K OPERATING LLC													518499											
NAIL B-9													WELL #:	2	RRCID ->	114942	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	805	-	847
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
NAIL B-8													WELL #:	6	RRCID ->	128587	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	946	PERF.	760	-	766
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499														
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733														
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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														
06	540 N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-			-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	2			N	-0-			-0-
-----														
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486														
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537														
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			4
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			4
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			4
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			4
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			4
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			4
-----														
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484														
06	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-			208
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28			236
08	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-			236
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2		2	9	N	2	120 1	118
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2		17	9	N	15		133
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2		11	9	N	10		143

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486																	
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-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																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579																	
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PETEX 659782																	
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	2			N	-0-				-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		868 N	-0-	-0-	-0-	-868						N	-0-				-0-
11		300 N	-0-	-0-	-0-	-300						N	-0-				-0-
-----																	
PETRO-STARR 660161																	
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585						
KEEPER													WELL #: 3601	RRCID -> 201657	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2011 - 2027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104						
CHANEY													WELL #: 1	RRCID -> 091929	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 454 - 470		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
LANE, M.													WELL #: 2	RRCID -> 186407	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950 - 1962		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
LANE, M.													WELL #: 3	RRCID -> 187426	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 2050	PERF. N/A		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534						
SMITH													WELL #: 1	RRCID -> 130720	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3964 - 3974		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54		
11	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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544														
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381										COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1958 - 1982
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41		N	-0-			-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41		N	-0-			-0-	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41		N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-	

  

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444										COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	4100 PERF.	3828 - 3838
06	14B	DENY	379	-0-	379	9881	379	2	N	-0-			141	
07	14B	DENY	1442	-0-	1442	11323	1442	2	N	-0-			141	
08	14B	DENY	914	-0-	914	12237	914	2	N	-0-			141	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12237			N	NO RPT			141	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12237			N	NO RPT			141	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12237			N	NO RPT			141	

  

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072										COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	2089 PERF.	1918 - 1936
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529										COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	2144 PERF.	2034 - 2042
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	





SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
WHITT OIL & GAS, INC.												
LEDBETTER, MORRIS E.												
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
CARTER ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
ELLIOTT												
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2		N	-0-	-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2		N	-0-	-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2		N	-0-	-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-	-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-
-----												
SHANE (SCULLY)												
ARCH OIL & GAS, LLC												
GOTCHER												
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHARPE (ATOKA)												
OXXN												
MURRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2		N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MURRELL												
WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792												
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	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
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			17
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			17
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			17
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: COMANCHE					
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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
06	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218 3		Y	-0-			-0-
07	421 N	203	-0-	-218	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
-----												
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756
06	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218 3		Y	-0-			-0-
07	421 N	203	-0-	-218	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			-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
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
-----												
COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 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	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
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
*10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
*11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 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
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
*10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
-----											
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-		-0-
*09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
*10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 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
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		78
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		78
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		78
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		78
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		78
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	252	-0-	252	271	252 2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	606	-0-	606	877	606 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	620	-0-	620	1497	620 2	N	-0-		-0-
*11		2080	583	-0-	-1497	-0-	583 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
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
08		837 N	410	-0-	-427	-0-	410 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	48	-0-	-1002	-0-	48 2	N	-0-		-0-
10		961 N	772	-0-	-189	-0-	772 2	N	-0-		-0-
*11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 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	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		624 N	624	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
07		775 N	597	-0-	-178	597 2		N	-0-			-0-
08		806 N	581	-0-	-225	581 2		N	-0-			-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
10		589 N	568	-0-	-21	568 2		N	-0-			-0-
11		570 N	533	-0-	-37	533 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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			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
06		108 N	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	197277	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2846 - 2856
06		108 N	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMBA (MISS.)				83666 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442								
NEWELL E-87		WELL #:		1D	RRCID ->	155311	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4853 - 4931
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BARTON, HOWARD		053939									
SAIN, JOSEPH L.		WELL #: 1		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
08		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		N	-0-	-0-
09		240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2		N	-0-	-0-
*10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-	-0-
-----											
SAIN, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767			
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-	-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-	-0-
-----											
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 1		RRCID -> 018290		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825	
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	142 3		N	-0-	-0-
07		186 N	28	-0-	-158	-0-	28 3		N	-0-	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
-----											
DUNN, CARL H.		WELL #: 1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842			
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 3		N	-0-	-0-
07		620 N	584	-0-	-36	-0-	584 3		N	-0-	-0-
08		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-	-0-
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	592 3		N	-0-	-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-
11		570 N	549	-0-	-21	-0-	549 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			
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-	-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-	-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	-0-
09		120 N	37	-0-	-83	-0-	37 3		N	-0-	-0-
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3		N	-0-	-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3		N	-0-	-0-
-----											
POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850			
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	63
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-	63
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-	63
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-	63
10		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-	63
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-	63

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303	COMPL. DATE 07/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2804 - 2823				
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			
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	446 3		N	-0-	43		
07	527 N	255	-0-	-272	-0-	255 3		N	-0-	43		
08	527 N	304	-0-	-223	-0-	304 3		N	-0-	43		
09	450 N	3	-0-	-447	-0-	3 3		N	-0-	43		
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3		N	-0-	43		
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 3		N	-0-	43		
-----												
POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304	COMPL. DATE 01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2790 - 2842				
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	47		
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-	47		
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	47		
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	47		
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	47		
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3		N	-0-	47		
-----												
WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2763 - 2800				
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	28		
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	28		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	28		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	28		
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-	28		
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-	28		
-----												
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH		RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-		
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-		
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH		RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	251 2	N	-0-	-0-		
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	248 2	N	-0-	-0-		
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27 1	249 2	N	-0-	-0-		
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	232 2	N	-0-	-0-		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26 1	234 2	N	-0-	-0-		
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-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
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-		
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-		
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-		
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-		
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-		

SUIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.// 291650									
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2938 - 2952	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-		168	2		N	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2		N	-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-		219	2		N	-0-
-----											
DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 2872 - 2901	
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2		N	-0-
07	1085 N	922	-0-	-163	-0-		922	2		N	-0-
08	1085 N	1021	-0-	-64	-0-		1021	2		N	-0-
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-		997	2		N	-0-
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2		N	-0-
11	990 N	972	-0-	-18	-0-		972	2		N	-0-
-----											
J & J WHITESIDE INC.		427649		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756	
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #: 1B									
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-
-----											
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2		N	-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2		N	-0-
-----											
WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-
-----											
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2656 - 2710	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-



-----  
 SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649  
 J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

-----  
 DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-

-----  
 WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

06		14B2 EXT	2	-0-	2	27	2	2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	2	-0-	2	29	2	2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1	-0-	1	30	1	2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1	-0-	1	31	1	2		N	-0-			-0-
*10		32	1	-0-	-31	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

-----  
 WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988  
 LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08		527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11		450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
MOGUL RESOURCES, LLC			573657							
GREENWOOD, J. A.			WELL #: 1	RRCID -> 018298	COMPL. DATE 02/15/1959	TOTAL DEPTH 2671	PERF. 2602	- 2630		
M	O	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.			WELL #: 1	RRCID -> 018300	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2652	- 2682		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WHITESIDE, E. A.			WELL #: 1	RRCID -> 018308	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2814	- 2828		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-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		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
-----										
3 S PRODUCTION, INC.			953796							
MAY VETA			WELL #: 1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2758	- 2764		
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-	
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3	N	-0-	-0-	
09	690 N	614	-0-	-76	-0-	614 3	N	-0-	-0-	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 3	N	-0-	-0-	
-----										
TAYLOR, NOBLE			WELL #: 1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2848	- 3792		
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-	
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 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			
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
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			81
08		50 R	-0-	-0-	-50	-0-			N	-0-			81
*09		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			81
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11		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			
-----													
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
*10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PINTAIL PIPE, LLC		665752						CNTY: SHACKELFORD					
ASHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270473		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2571 - 2581			
-----													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
-----													
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
*08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
*10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524										
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013												

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
SNEED, CLYDE		WELL #:		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760				
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID ->	111220	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3714 - 3724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998												
-----												
HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID ->	113366	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3808 - 3830	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013												
-----												
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID ->	123190	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	3919	PERF.	2412 - 3424
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	112548	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	3863	PERF.	3754 - 3766
HARRELL				8								
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6-29-2021												
-----												
PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	112549	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3868 - 3878
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2021 - WELL PLUGGED 6-26-2021												
-----												
LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	115825	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3726 - 3734
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-	
-----												
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3736 - 3746
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-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
-----												
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608						CNTY: COMANCHE				
PIERSON HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2704 - 2777
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608  
 PEARSON, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

06	220	200	-0-	-20		-0-	200 3		N	-0-			30
07	186	200	-0-	14		-14	200 3		N	-0-			30
08	228	200	-0-	-28		-0-	200 3		N	-0-			30
09	180	200	-0-	20		20	200 3		N	-0-			30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			30
11	180 N	NO RPT	-0-	-180		-0-			N	NO RPT			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

06	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 3		N	-0-			68
07	31 N	25	-0-	-6		-0-	25 3		N	-0-			68
08	31 N	29	-0-	-2		-0-	29 3		N	-0-			68
09	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30 3		N	-0-			68
10	31 N	26	-0-	-5		-0-	26 3		N	-0-			68
11	30 N	27	-0-	-3		-0-	27 3		N	-0-			68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

06	635 N	635	-0-	-0-		-0-	10 1	625 2	N	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26		-0-	625 2		N	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22		-0-	14 1	584 2	N	-0-			-0-
09	630 N	582	-0-	-48		-0-	31 1	551 2	N	-0-			-0-
10	620 N	597	-0-	-23		-0-	19 1	578 2	N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570		-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995										TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4487 - 4525		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	35	35	1	-0-
						39	9							
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					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		
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	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		
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3			N	-0-			108
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-			108
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-			108
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-			108
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-			108
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-			108
-----														
OXXN 630579														
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980										TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A		
06	DLQ G-10	294	-0-	294 B	294	294	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	294	-0-	294 B	588	294	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	316	-0-	316 B	904	316	2			Y	-0-			-0-
09	1226 N	322	-0-	-904 B	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2			N	-0-			19
07	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2			N	-0-			19
08	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-			19
09	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			19
11	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		
06	14B DENY	70	-0-	70	278	1	1	69	2	N	-0-			38
07	14B2 EXT	65	-0-	65	343	65	2			N	-0-			38
08	404	61	-0-	-343	-0-	1	1	60	2	N	-0-			38
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			38
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			38
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			38

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

M	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	26334	-0-	-0-	-26334	-0-					N	-0-				-0-
08	45353	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-				-0-
09	43890	1703	-0-	-42187	-0-	1661	3	42	9	N	38				38
10	45353	4759	-0-	-40594	-0-	4585	3	174	9	N	158	171	1		25
11	43890	NO RPT	-0-	-43890	-0-					N	NO RPT				25

STEPHENS COUNTY REGULAR															
AMEN OIL LLC															
HUNTER, L.															
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
016944															
WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223															
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
06	DLQ	G-10	91	-0-	91	475	91	2			Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	112	-0-	112	587	112	3			Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	687	100	3			Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	687					Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	687					Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	687					Y	1			4
-----															
HALL '8' UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
BARGSLEY, COY															
BARGSLEY, COY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BASA RESOURCES, INC.															
PARKS, J.W. "A" NCT-1															
WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066															
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	-0-			295
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	10	1	8	9		N	7	14	1	288
08	62 #	13	-0-	-49	-0-	10	1	3	9		N	3	13	1	278
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	16	14	1	280
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	2	15	1	267
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	10	0	257
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
MCWHORTER, V.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680															
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
*11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
-----															
GOFORTH, W.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799															
06	450 #	439	-0-	-11	-0-	439	2				N	-0-			-0-
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2				N	-0-			-0-
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	2				N	-0-			-0-
09	450 #	383	-0-	-67	-0-	383	2				N	-0-			-0-
10	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	2				N	-0-			-0-
11	450 #	213	-0-	-237	-0-	213	2				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2			N	-0-		26
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-		26
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2			N	-0-		26
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 2			N	-0-		26
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	277 2		30 9	N	27		53
*11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	259 2		14 9	N	13		66
-----												
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
-----												
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
-----												
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
11	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-		-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-		-0-
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-		-0-
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-		-0-
*11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-		-0-
-----												
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-		-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-		-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID -> 151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422 - 1431					
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 - 1517					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
-----															
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID -> 175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687 - 1696					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-				-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-				-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211	2		N	-0-				-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-		200	2		N	-0-				-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-		200	2		N	-0-				-0-
*11	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-				-0-
-----															
JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID -> 186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440 - 1458					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID -> 194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784 - 1794					
06	60 #	43	-0-	-17	-0-		26	2	17	9	N	15			158
07	62 #	22	-0-	-40	-0-		21	2	1	9	N	1			159
08	62 #	45	-0-	-17	-0-		36	2	9	9	N	8			167
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-		28	2	9	9	N	8			175
10	31 #	13	-0-	-18	-0-		12	2	1	9	N	1			176
*11	50 R	50	-0-	-0-	-0-		48	2	2	9	N	2			178

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.				112251										
STELLE				WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		400 R	400	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
07		400 R	400	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
08		421 R	421	-0-	-0-	421 2				N	-0-			-0-
09		388 R	388	-0-	-0-	388 2				N	-0-			-0-
10		400 R	400	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
*11		400 R	400	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NOLEN				WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CC OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	140617	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
MORGAN				1										
06		65 R	65	-0-	-0-	65 3				N	-0-			-0-
07		66 R	66	-0-	-0-	66 3				N	-0-			-0-
*08		65 R	65	-0-	-0-	65 3				N	-0-			-0-
*09		62 R	62	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
10		62 #	61	-0-	-1	61 3				N	-0-			-0-
11		60 #	49	-0-	-11	49 3				N	-0-			-0-
-----														
DBC OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	195725	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
POWELL ESTATE				1A										
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				WELL #:	1	RRCID ->	208171	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
JOHNSON				1										
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
06		660 #	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-			-0-						
07		682 #	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-			-0-						
08		682 #	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-			-0-						
09		630 #	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-			-0-						
10		651 #	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-			-0-						
11		630 #	493	-0-	-137	-0-	493	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			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
HILL, JIMMY R.										WELL #:		2 U		RRCID -> 169038		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
EPPEY JENNINGS										WELL #:		2 L		RRCID -> 106123		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473			
06		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-						
07		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-						
08		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-						
09		540 #	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-			-0-						
10		589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-			-0-						
11		570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-			-0-						
-----																					
JENNINGS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 282980		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357			
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-						
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-						
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-						
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-						
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-						
*11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142			
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
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 #	3	-0-	-28	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
08		31 #	7	-0-	-24	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-			-0-
10		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19 2			Y	-0-			-0-
*11		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804			
06		14 #	1	-0-	-13	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
07		14 #	2	-0-	-12	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
08		14 #	9	-0-	-5	-0-		9 2			Y	-0-			-0-
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-			-0-
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 2			Y	-0-			-0-
*11		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
-----															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940													
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206													
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407													
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51



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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
MOK				WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014 -	4018		
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
07	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353							
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 2	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837 -	1849		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PARDUE OIL, INC.				639400							
CALLOWAY, I. A.				WELL #: 6	RRCID -> 289257	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3358 -	3366		
06	2340	3243	-0-	903	12546	3237 2	6 9	N	5		103
07	2418	3017	-0-	599	13145	3017 2		N	-0-		103
08	2418	3304	-0-	886	14031	3304 2		N	-0-		103
09	2340	3055	-0-	715	14746	3055 2		N	-0-		103
10	2418	3116	-0-	698	15444	3113 2	3 9	N	3		106
11	2340	3039	-0-	699	16143	3038 2	1 9	N	1		107
PARKS, RHONE INC.				641520							
HARRIS, ROY L.				WELL #: 1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126 -	2146		
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-		-0-
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-		-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10	310 #	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-		-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	
06		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	91
07		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	91
08		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	91
09		900 #	784	-0-	-116	-0-	-0-	784	2		N	91
10		930 #	798	-0-	-132	-0-	-0-	798	2		N	91
11		900 #	574	-0-	-326	-0-	-0-	574	2		N	91
-----												
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965												
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-
07		98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-
08		93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2		N	-0-
09		90 #	6	-0-	-84	-0-	-0-	6	2		N	-0-
10		93 #	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2		N	-0-
*11		195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-
-----												
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955												
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-
07		174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-
08		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-
09		90 #	49	-0-	-41	-0-	-0-	49	2		N	-0-
10		142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-
-----												
FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782											
BROWER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186683	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4154 - 4164			
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				32
*11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				32
-----															
CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 - 3557			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FORD, ED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	282547	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3177 - 3188			
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				10
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				10
08	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-				10
09	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				10
10	602 R	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-				10
*11	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-				10
-----															
ED FORD 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096 - 4114			
06	120 #	65	-0-	-55	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1			24
07	341 #	64	-0-	-277	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2			26
08	341 #	299	-0-	-42	-0-	-0-	299	2			N	-0-			26
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			26
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			26
*11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			26
-----															
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	286190	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 - 4038			
06	0 W	59	-0-	59	4375	59	2			N	-0-				-0-
07	0 W	54	-0-	54	4429	54	2			N	-0-				-0-
08	0 W	76	-0-	76	4505	76	2			N	-0-				-0-
09	0 W	72	-0-	72	4577	72	2			N	-0-				-0-
10	0 W	69	-0-	69	4646	69	2			N	-0-				-0-
11	0 W	43	-0-	43	4689	43	2			N	-0-				-0-
-----															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		688706		WELL #:		L 2	RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036 - 4138	
06	840 #	771	-0-	-69	-0-	-0-	771	2			N	-0-			82
07	868 #	783	-0-	-85	-0-	-0-	783	2			N	-0-			82
08	868 #	726	-0-	-142	-0-	-0-	726	2			N	-0-			82
09	780 #	689	-0-	-91	-0-	-0-	689	2			N	-0-			82
10	806 #	581	-0-	-225	-0-	-0-	581	2			N	-0-			82
*11	906 R	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706  
 SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232  
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			6
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			6
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			6
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2		Y	-0-			6
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			6
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			8
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			8
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			8
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2		Y	-0-			8
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			8
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026  
 LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

RIPTIDE ENERGY LLC 712946  
 WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
 BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

06	570 #	535	-0-	-35	-0-	494 2	41 9	N	37			177
07	589 #	588	-0-	-1	-0-	551 2	37 9	N	34	171 1		40
08	589 #	462	-0-	-127	-0-	462 2		N	-0-			40
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	563 2	35 9	N	32			72
10	589 #	561	-0-	-28	-0-	517 2	44 9	N	40			112
*11	579 R	579	-0-	-0-	-0-	524 2	55 9	N	50			162

-----															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		150 #		1	-0-	-149			1	3	N	-0-			-0-
07		155 #		-0-	-0-	-155					N	-0-			-0-
08		155 #		-0-	-0-	-155					N	-0-			-0-
09		150 #		94	-0-	-56		94	3		N	-0-			-0-
*10		140 R		140	-0-	-0-		140	3		N	-0-			-0-
*11		150 R		150	-0-	-0-		150	3		N	-0-			-0-
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
FAMBRO, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		30 #		20	-0-	-10		20	2		N	-0-			-0-
07		31 #		17	-0-	-14		17	2		N	-0-			-0-
08		31 #		17	-0-	-14		17	2		N	-0-			-0-
*09		46 R		46	-0-	-0-		46	2		N	-0-			-0-
*10		39 R		39	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
11		30 #		27	-0-	-3		27	2		N	-0-			-0-
-----															
SKY RESOURCES, INC.				786408											
HINSON, ED		WELL #:		12	RRCID ->	146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4162 - 4216			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021 - WELL PLUGGED 10-7-2021															
-----															
JOHNSON, M. R.		WELL #:		13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		60 #		46	-0-	-14		46	3		N	-0-			-0-
07		64 R		64	-0-	-0-		64	3		N	-0-			-0-
08		62 #		54	-0-	-8		54	3		N	-0-			-0-
09		60 #		49	-0-	-11		49	3		N	-0-			-0-
10		62 #		52	-0-	-10		52	3		N	-0-			-0-
11		60 #		48	-0-	-12		48	3		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		150 #		80	-0-	-70		80	3		N	-0-			-0-
07		155 #		138	-0-	-17		138	3		N	-0-			-0-
08		155 #		123	-0-	-32		123	3		N	-0-			-0-
09		150 #		117	-0-	-33		117	3		N	-0-			-0-
10		140 R		140	-0-	-0-		140	3		N	-0-			-0-
*11		138 R		138	-0-	-0-		138	3		N	-0-			-0-
-----															
GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		30 #		21	-0-	-9		21	3		N	-0-			-0-
07		31 #		21	-0-	-10		21	3		N	-0-			-0-
08		31 #		21	-0-	-10		21	3		N	-0-			-0-
09		30 #		21	-0-	-9		21	3		N	-0-			-0-
10		31 #		12	-0-	-19		12	3		N	-0-			-0-
11		30 #		12	-0-	-18		12	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.// 810818									
BRUCE, M.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 2003 - 2103	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRUCE, M.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043	
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PRATT, D.C.		WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012	
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER, NANNIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118	
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARMON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075	
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARMON, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073	
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARMON, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109	
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
BRUCE,M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 #	110	-0-	-10	-0-		110	3	N	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-		110	3	N	-0-			-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-		111	3	N	-0-			-0-
*09	141 R	141	-0-	-0-	-0-		141	3	N	-0-			-0-
10	124 #	89	-0-	-35	-0-		89	3	N	-0-			-0-
11	120 #	59	-0-	-61	-0-		59	3	N	-0-			-0-
-----													
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785	
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3	N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3	N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3	N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-		21	3	N	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-		28	3	N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3	N	-0-			-0-
-----													
BRUCE,M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026	
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	3	N	-0-			-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-		60	3	N	-0-			-0-
08	93 #	58	-0-	-35	-0-		58	3	N	-0-			-0-
09	90 #	56	-0-	-34	-0-		56	3	N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	3	N	-0-			-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-		85	3	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060	
06	13 #	1	-0-	-12	-0-		1	3	N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3	N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3	N	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	3	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145	
06	30 #	2	-0-	-28	-0-		2	3	N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3	N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3	N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3	N	-0-			-0-
-----													
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2090 - 2100	
06	60 #	40	-0-	-20	-0-		40	3	N	-0-			-0-
07	62 #	16	-0-	-46	-0-		16	3	N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-		21	3	N	-0-			-0-
09	60 #	23	-0-	-37	-0-		23	3	N	-0-			-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	3	N	-0-			-0-
*11	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74 3			N	-0-		-0-
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-		-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-		-0-
*09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-		-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-		-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-		-0-
-----												
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043	
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-		-0-
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3			N	-0-		-0-
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-		-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3			N	-0-		-0-
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3			N	-0-		-0-
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3			N	-0-		-0-
-----												
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027	
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-		188
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3			N	-0-		188
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-		188
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3			N	-0-		188
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3			N	-0-		188
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3			N	-0-		188
-----												
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567	
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 3			N	-0-		47
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-		47
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-		47
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-		47
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-		47
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 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	
06	120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2			N	-0-		11
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2			N	-0-		11
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		11
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		11
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		11
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		11
-----												
THUNDER RESOURCES LLC		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3672 - 3679	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
US. FUELS, INC.				879264										
PARABEE, T. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WHITE, JACK OPERATING				918443			CNTY: STEPHENS							
MARTIN, ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 - 3948	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MARTIN, ROSA				WELL #:	2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804										
BROWN, J.F.				WELL #:	17	RRCID ->	102313	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	3960 - 4007	
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-		-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-		-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-		-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-		-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-		-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
AMEN OIL LLC				016944			CNTY: STEPHENS							
HUNTER, L.				WELL #:	1	RRCID ->	151348	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3996 - 4006	
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	75	15	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-		-0-
-----														
BROWN "3381" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236546	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3922 - 3932	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944														
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928														
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
-----														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305														
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			79
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			79
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			79
*09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			79
*10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			79
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			79
-----														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988														
06		1290 N	483	-0-	-807	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	919	-0-	-352	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	942	-0-	-198	-0-	942	2		N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
-----														
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
06		570 N	392	-0-	-178	-0-	392	2		N	-0-			63
07		465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2		N	-0-			63
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			63
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			63
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			63
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	777	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														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ARCOOIL CORP //CONT.// 029370												
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M	
									CODE	CODE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3
-----												
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												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

M	O	ALLOW 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					205
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	N	7					215
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7					222

BLACK BANDANA LLC 072506  
 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506												
FLOURNEY		WELL #:		2	RRCID ->	063245	COMPL. DATE	07/23/1975	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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-
-----																
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND, SHALOR		WELL #:		4 L	RRCID ->	036999	COMPL. DATE	05/01/1965	TOTAL DEPTH	3535	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TERRELL, J. C., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044691	COMPL. DATE	03/01/1952	TOTAL DEPTH	1472	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GHOLSON, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	047509	COMPL. DATE	11/16/1920	TOTAL DEPTH	3242	PERF. N/A					
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		N	-0-					88
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-					88
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					88
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2		N	-0-					88
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		N	-0-					88
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		N	-0-					88
-----																
THOMPSON, H. C. UNIT		WELL #:		8 B	RRCID ->	052461	COMPL. DATE	11/01/1962	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A					
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
-----																
BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	057122	COMPL. DATE	01/24/1974	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO.		WELL #: 1		RRCID -> 073013		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A								
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO.		WELL #: 3		RRCID -> 081798		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736								
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO.		WELL #: 2		RRCID -> 081801		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606								
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
COPELAND, SHALOR		WELL #: 1		RRCID -> 094065		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
COPELAND, SHALOR		WELL #: 4 U		RRCID -> 099914		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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												
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-	-0-
-----												
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	43	-0-	43	-0-	43	2			Y	-0-	-0-
08	95 N	52	-0-	-43	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
08	20 N	11	-0-	-9	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
07	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-	103
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-	103
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	103
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	103
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	103
-----												
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961												
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	328	2	1	9	N	1	21
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	N	7	28
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	32
09	330 N	167	-0-	-163	-0-	164	2	3	9	N	3	35
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11	46
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	347	2	14	9	N	13	59

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
-----												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110												
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-		54
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-	54 7	-0-
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-		-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-		-0-
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-		-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848													
M	O	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
06		690 N	480	-0-	-210	-0-	480 2			N	-0-		162
07		713 N	404	-0-	-309	-0-	404 2			N	-0-		162
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-		162
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-		162
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-		162
*11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			N	-0-		162
-----													
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842													
06		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365 2			N	-0-		-0-
07		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369 2			N	-0-		-0-
08		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2			N	-0-		-0-
09		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	1281 2			N	-0-		-0-
10		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 2			N	-0-		-0-
*11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-		-0-
-----													
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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													
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-		-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-		-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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													
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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													
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		164
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		164
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		164
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		164
*10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		164
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
-----														
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			20
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			20
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			20
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			20
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			20
*11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			20
-----														
CC OIL & GAS MORRIS 140617 WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
-----														
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
-----														
CROSSBOW RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. 190494 WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-		-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-		-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-		-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-		-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-		-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-		-0-
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3	N	-0-			-0-
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3	N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-			-0-
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1132	3	12 9	N	11		144
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1039	3	7 9	N	6	117 1	33
08	1178 N	443	-0-	-735	-0-	443	3		N	-0-		33
09	1140 N	911	-0-	-229	-0-	905	3	6 9	N	5		38
10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	936	3	7 9	N	6		44
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2 9	N	2		46

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-		-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9 9	N	8		79
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	3	8 9	N	7		86
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7 9	N	6		92
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	384	3	2 9	N	2		94
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	3	10 9	N	9		103
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	401	3	12 9	N	11		114

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 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
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994														
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
09		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10		930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3		N	-0-			-0-
*11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204														
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
*11		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														
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635														
06		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
*11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2021														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801 3	18 9	Y		16	15 1
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801 3	18 9	Y		16	15 1
08		806 N	795	-0-	-11	-0-	777 3	18 9	Y		16	15 1
09		810 N	760	-0-	-50	-0-	743 3	17 9	Y		15	16 1
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	756 3	18 9	Y		16	15 1
11		780 N	729	-0-	-51	-0-	711 3	18 9	Y		16	15 1
-----												
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5
-----												
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
11		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												
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3			N	-0-	-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-	-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-	-0-
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3			N	-0-	-0-
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3			N	-0-	-0-
*11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	618 3	6 9	N		5	5
-----												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
06		660 N	630	-0-	-30	-0-	630 3			N	-0-	-0-
07		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3			N	-0-	-0-
08		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3			N	-0-	-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-	-0-
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-	-0-
11		630 N	590	-0-	-40	-0-	590 3			N	-0-	-0-
-----												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3			N	-0-	-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-	-0-
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-	-0-
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3			N	-0-	-0-
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3			N	-0-	-0-
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3			N	-0-	-0-
-----												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-	-0-
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-	-0-
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-	-0-
09		900 N	867	-0-	-33	-0-	867 3			N	-0-	-0-
10		899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3			N	-0-	-0-
11		870 N	820	-0-	-50	-0-	820 3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

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	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

06	630 N	611	-0-	-19	-0-	596	3	15	9	N	14					134
07	713 N	634	-0-	-79	-0-	610	3	24	9	N	22					156
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	568	3	14	9	N	13					169
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	552	3	10	9	N	9	113	1			65
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	597	3	23	9	N	21					86
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	553	3	12	9	N	11					97

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794

06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880										
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076										
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094										
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	124
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	124
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	124
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	124
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	124
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097										
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726										
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A										
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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															
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			119
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			119
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			119
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			119
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			119
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			119
-----															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-			28
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			28
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			28
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-			28
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			28
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			28
-----															
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-			28
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			28
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			28
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-			28
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			28
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			28
-----															
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*11	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 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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-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												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
*10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252														
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		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														
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	137	27	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	30	-0-	30	167	30	2		Y	-0-			-0-
*08		197 N	30	-0-	-167	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
*10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
11		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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
H. D. INVESTMENTS 340219														
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060														
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652  
 GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

M	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
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 2	N	-0-			98
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2	N	-0-			98
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-			98
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2	N	-0-			98
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			98
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			98

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940  
 THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179  
 FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733  
 SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677  
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-			-0-
07	992 N	585	-0-	-407	-0-	585 2	N	-0-			-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	N	-0-			-0-
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-			-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2				N	-0-			-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2				N	-0-			-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				N	-0-			-0-
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2				N	-0-			-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2				N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			30
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-			30
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-			30
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-			30
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-			30
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2				N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2				N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2				N	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2				N	-0-			-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2				N	-0-			-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2				N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1920 N	115	-0-	-1805	-0-	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-		-0-
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-		-0-
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-		-0-
10		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-		-0-
*11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-		-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
06		12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-		-0-
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-		-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-		-0-
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-		-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-		-0-
11		1320 N	1279	-0-	-41	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-		-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		40
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		40
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2		N	-0-		40
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2		N	-0-		40
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		40
*11		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														
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	-0-	130	3	4 9	N	4		146
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	2 9	N	2		148
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	2 9	N	2		150
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		150
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3		N	-0-		150
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		150
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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	EOM BALANCE
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	473	2	19	9	N	17				149
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25				174
08		589 N	560	-0-	-29	-0-	539	2	21	9	N	19	161	1		32
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	523	2	24	9	N	22				54
10		589 N	530	-0-	-59	-0-	507	2	23	9	N	21				75
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	470	2	21	9	N	19				94
-----																
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743																
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
09		120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-				-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-				-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
-----																
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236																
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	170	1		42
07		310 N	240	-0-	-70	-0-	197	2	43	9	N	39				81
08		310 N	121	-0-	-189	-0-	103	2	18	9	N	16				97
09		300 N	218	-0-	-82	-0-	204	2	14	9	N	13				110
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	233	2	19	9	N	17				127
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	338	2	73	9	N	66				193
-----																
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PARKER ENERGY COMPANY 640154 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----																
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331					
M	O	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
-----															
MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
-----															
MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																	
LAKE PASTURE		WELL #:		14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		415 PERF.		316 - 319			
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																	
LAKE PASTURE		WELL #:		12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF.		321 - 326			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																	
LAKE PASTURE		WELL #:		17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH		423 PERF.		N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																	
WHALEN-WILSON		WELL #:		2		RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH		4303 PERF.		3876 - 3938			
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-				55	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				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			
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				10	
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				10	
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				10	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-				10	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				10	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-				-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-				-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2		Y	-0-				-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-				-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2		Y	-0-				-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040															
06	2757		2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-				147
07	2899		2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-				147
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-				147
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-				147
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-				147
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT				147
-----															
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-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	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		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09		1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11		1260 N	799	-0-	-461	-0-	799	2			N	-0-					-0-
-----																	
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A																	
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
-----																	
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A																	
06		2379	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07		1240	289	-0-	-951	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08		1362	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09		2186	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10		2199	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
-----																	
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008																	
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11		570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					-0-
-----																	
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891																	
06	DLQ	G-10	880	-0-	880	3595	880	2			Y	-0-					74
07		1900 N	757	-0-	-1143	2452	757	2			Y	-0-					74
08		3100 N	1477	-0-	-1623	829	1477	2			Y	-0-					74
09		2359 N	1530	-0-	-829	-0-	1526	2	4	9	Y	4					78
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					78
11		1440 N	920	-0-	-520	-0-	916	2	4	9	Y	4					82
-----																	
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006																	
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09		1110 N	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11		1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
-----																	
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052																	
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	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) 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		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09		390 N	54	-0-	-336	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10		403 N	161	-0-	-242	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-			-0-
-----														
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
08		589 N	298	-0-	-291	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09		750 N	28	-0-	-722	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
*11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----														
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874														
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
-----														
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936															
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
-----															
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047															
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			47
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			47
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			47
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			47
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			47
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	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 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		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			21
07		434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2	N	-0-			21
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-			21
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			21
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-			21
11		720 N	576	-0-	-144	-0-	576 2	N	-0-			21
-----												
CURRY "2023"												
WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004										TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894		
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			41
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			41
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			41
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			41
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			41
11		240 N	3	-0-	-237	-0-	3 2	N	-0-			41
-----												
SEKULA												
WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006										TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REYNOLDS												
WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004										TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045		
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-			-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2	N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			-0-
10		496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2	N	-0-			-0-
11		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2	N	-0-			-0-
-----												
WALKER, ALICE ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992		
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-			-0-
-----												
CURRY "2023"												
WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005										TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
-----												
ADAMS "2260"												
WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005										TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	2		N	-0-			54
07		558 N	493	-0-	-65	-0-		493	2		N	-0-			54
08		496 N	489	-0-	-7	-0-		489	2		N	-0-			54
09		510 N	422	-0-	-88	-0-		422	2		N	-0-			54
10		496 N	413	-0-	-83	-0-		413	2		N	-0-			54
11		480 N	423	-0-	-57	-0-		423	2		N	-0-			54
-----															
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110															
06		7500	5886	-0-	-1614	117626		5886	2		N	-0-			39
07		7750	4984	-0-	-2766	114860		4984	2		N	-0-			39
08		7750	4854	-0-	-2896	111964		4854	2		N	-0-			39
09		7500	4162	-0-	-3338	108626		4162	2		N	-0-			39
10		7750	4696	-0-	-3054	105572		4696	2		N	-0-			39
*11		7500	4542	-0-	-2958	102614		4542	2		N	-0-			39
-----															
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104															
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			25
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			25
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			25
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			25
10		14 N	6	-0-	-8	-0-		6	2		N	-0-			25
11		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-			25
-----															
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
-----															
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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															
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2		N	-0-			107
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-			107
08		496 N	491	-0-	-5	-0-		491	2		N	-0-			107
09		480 N	468	-0-	-12	-0-		468	2		N	-0-			107
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	2		N	-0-			107
11		480 N	479	-0-	-1	-0-		479	2		N	-0-			107
-----															
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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	EOM BALANCE
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	22
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	22
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	22
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	22
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	22
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	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												
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
11		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-
10		589 N	310	-0-	-279	-0-	310	2		N	-0-	-0-
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	69
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	69
08		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2		N	-0-	69
09		1260 N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2		N	-0-	69
10		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2		N	-0-	69
*11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			80
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	344	2	61	9	N	55	57	1	78
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	334	2	63	9	N	57			135
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	357	2	58	9	N	53			188
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	438	2	48	9	N	44	171	1	61
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	170	2	59	9	N	54			115

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032

06	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-			34
07	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-			34
08	1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			N	-0-			34
09	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-			34
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	N	18			52
*11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	2	8	9	N	7			59

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104

06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																	
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					25
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					25
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					25
11	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																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	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																	
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					10
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					10
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					10
11	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																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
-----												
TERRELL, J.C. -B- 715500												
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	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												
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LANGFORD, G.E. 715500												
WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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 STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	5	-0-	-85	-0-		5	3			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	3			-0-
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3			-0-
-----												
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
06		60 N	17	-0-	-43	-0-		17	3			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3			-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			-0-
-----												
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			-0-
-----												
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
06		120 N	1	-0-	-119	-0-		1	3			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			-0-
-----												
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
06		120 N	1	-0-	-119	-0-		1	3			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	3			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			-0-
-----												
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
06		90 N	85	-0-	-5	-0-		85	3		Y	-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3		Y	-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-		88	3		Y	-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-		86	3		Y	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	3		Y	-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-		88	3		Y	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	-0-
08		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-	-0-
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
*10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
-----												
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-	-0-
07		992 N	664	-0-	-328	-0-	664	2		N	-0-	-0-
08		1023 N	657	-0-	-366	-0-	657	2		N	-0-	-0-
*09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-	-0-
*10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-	-0-
*11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-
-----												
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SBS OIL COMPANY 749870												
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	705			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	705			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	705			N	NO RPT	-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021												
-----												
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021												
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
06		5453	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-	-0-
07		4468	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-	-0-
08		3148	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-	-0-
09		2250	1860	-0-	-390	-0-	1860	2		N	-0-	-0-
10		4143	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-	-0-
*11		2866	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297																	
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SKY RESOURCES, INC. 786408																	
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114																	
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
-----																	
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413																	
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1564	-0-	-836	-0-	1564	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																	
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SQUYRES OIL CO., INC. 810818													
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
*09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
-----													
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A													
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
*09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
-----													
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A													
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-		-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-		-0-
-----													
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A													
06	DLQ	G-10	35	-0-	35	388	35	3		Y	-0-		-0-
07		419 N	31	-0-	-388	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		Y	-0-		-0-
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-		-0-
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-		-0-
-----													
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
*09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-		-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-
-----													
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-		-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-		-0-
-----													
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		-0-
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-		-0-
09		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-	-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-	-0-
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
-----												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-	-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-	-0-
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
-----												
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087												
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	175
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	175
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	175
*09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	175
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	175
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT	-0-
-----												
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615															
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2				N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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															
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-			39
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
-----															
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936															
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2				N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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															
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-			12
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			12
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			12
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			12
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			12
11	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															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
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															
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	2				N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-			-0-
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	2				N	-0-			-0-
11	420 N	64	-0-	-356	-0-	64	2				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738															
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	N	1			171
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1			172
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1			173
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1			174
10		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			174
11		180 N	28	-0-	-152	-0-	27	2	1	9	N	1			175

  

US. FUELS, INC. 879264															
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113															
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570															
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A															
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215															
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814															
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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															
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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															
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOKES (CROSSCUT)		86268 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KEMP, WALTER		455324										
BROWN, SALLIE		WELL #: 5		RRCID -> 079254		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3041 - 3048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

STOKES (PALO PINTO)		86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
KEMP, WALTER		455324										
BROWN, SALLIE		WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A		
06	44	N	44	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	44	2	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE		WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3010 - 3014		
06	30	N	24	-0-	-6	24	2	N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	24	2	N	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	24	2	N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	23	2	N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	23	2	N	-0-			-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622										
NOBLES IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 4422		PERF. N/A		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY 1-349		WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3398 - 3406		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3206 - 3214		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622									
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124800	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3253 - 3263	
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
-----													
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
-----													
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			-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	
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
-----													
06		270 #	145	-0-	-125	-0-	5	1	140	2	Y	-0-	-0-
07		269 R	269	-0-	-0-	-0-	137	1	132	2	Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	101	1	172	2	Y	-0-	-0-
09		546 R	273	-0-	-273	-0-	101	1	172	2	Y	-0-	-0-
*10		277 R	277	-0-	-0-	-0-	87	1	190	2	Y	-0-	-0-
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SHAIDA, JOHN H.				768650									
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 - 3119	
-----													
06		450 #	407	-0-	-43	-0-	55	1	352	2	N	-0-	-0-
07		465 #	437	-0-	-28	-0-	58	1	379	2	N	-0-	-0-
08		465 #	405	-0-	-60	-0-	55	1	350	2	N	-0-	-0-
09		450 #	392	-0-	-58	-0-	53	1	339	2	N	-0-	-0-
10		434 #	433	-0-	-1	-0-	59	1	374	2	N	-0-	-0-
11		420 #	416	-0-	-4	-0-	55	1	361	2	N	-0-	-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
COURT, THOMAS		WELL #:		11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199 - 3528	
-----													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		868 R	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	3	N	-0-				28
07		893 R	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	N	-0-				28
08		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	N	-0-				28
09		938 R	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	3	N	-0-				28
10		985 R	985	-0-	-0-	-0-	59	1	926	3	N	-0-				28
*11		726 R	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-				28

-----

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

06		3411 R	3411	-0-	-0-	-0-	116	1	3273	3	N	20				101
07		3317 #	3286	-0-	-31	-0-	130	1	3139	3	N	15				116
08		3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3580	3	N	16				132
09		3420 #	2987	-0-	-433	-0-	143	1	2836	3	N	7				139
10		3534 #	3451	-0-	-83	-0-	145	1	3289	3	N	15				154
11		3600 #	2758	-0-	-842	-0-	175	1	2653	3	N	27	140	1		41

-----

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	37	1	236	2	N	-0-				-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	-0-				-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	2	N	-0-				-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-				-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-				-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	N	-0-				-0-

-----

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	95	1	609	2	N	-0-				-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	651	2	N	-0-				-0-
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	101	1	636	2	N	-0-				-0-
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	620	2	N	-0-				-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	98	1	628	2	N	-0-				-0-
*11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	N	-0-				-0-

-----

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

06		14B2 EXT	354	-0-	354	354	34	1	320	3	N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	922	-0-	922	1276	54	1	868	3	N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	903	-0-	903	2179	50	1	853	3	N	-0-				-0-
09		2956 X	777	-0-	-2179	-0-	55	1	722	3	N	-0-				-0-
10		930 N	803	-0-	-127	-0-	53	1	750	3	N	-0-				-0-
*11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	46	1	1199	3	N	-0-				-0-

-----

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 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
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		89 1	2239 3	N	-0-			54
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		103 1	2273 3	N	-0-			54
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		101 1	2528 3	N	-0-			54
09	2340 N	2281	-0-	-59	-0-		116 1	2165 3	N	-0-			54
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		113 1	2347 3	N	-0-			54
11	2550 N	1723	-0-	-827	-0-		58 1	1631 3	N	31			85
							34 9						

COURT, THOMAS				WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003	-	3019
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		73 1	1585 3	N	-0-			-0-		
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		90 1	1808 3	N	-0-			-0-		
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		86 1	1950 3	N	-0-			-0-		
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		90 1	1470 3	N	-0-			-0-		
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		91 1	1685 3	N	-0-			-0-		
11	990 N	976	-0-	-14	-0-		48 1	928 3	N	-0-			-0-		

COURT, THOMAS				WELL #:	20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043	-	3056
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

COURT, THOMAS				WELL #:	22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081	-	3097
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	122	-0-	122	122		5 1	117 3	N	-0-			-0-		
10	769 X	647	-0-	-122	-0-		22 1	625 3	N	-0-			-0-		
*11	406 X	406	-0-	-0-	-0-		7 1	399 3	N	-0-			-0-		

TANDEM ENERGY CORPORATION				WELL #:	835707	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013	-	3025
STRAWN COAL CO.				WELL #:	18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013	-	3025
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	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
06	150 N	121	-0-	-29	-0-		6 1	115 2	N	-0-			6		
07	155 N	120	-0-	-35	-0-		5 1	113 2	N	2	8 1		-0-		
							2 9								
08	124 N	114	-0-	-10	-0-		4 1	110 2	N	-0-			-0-		
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		9 1	93 2	N	-0-			-0-		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-		7 1	95 2	N	-0-			-0-		
11	120 N	97	-0-	-23	-0-		1 1	96 2	N	-0-			-0-		

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
BALL		WELL #: 1 D		RRCID -> 076163		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978								
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
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-				-0-	
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	64	1	1553	2	N	-0-				-0-	
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1571	2	N	-0-				-0-	
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	131	1	1389	2	N	-0-				-0-	
10	1612 N	1186	-0-	-426	-0-	84	1	1102	2	N	-0-				-0-	
11	1560 N	361	-0-	-1199	-0-	5	1	356	2	N	-0-				-0-	
-----																
BALL "ASHWORTH"		WELL #: 1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL				WELL #: 24	RRCID -> 255750	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3204	-		3223	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21 1	520 2	N	45	45 1		-0-
						50 9						
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	19 1	529 2	N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	46 1	493 2	N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	38 1	503 2	N	-0-			-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	7 1	519 2	N	-0-			-0-
-----												
BALL				WELL #: 27	RRCID -> 273851	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3044	-		3092	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC				053302								
CONWAY, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONWAY, J. W.				WELL #: 6	RRCID -> 018390	COMPL. DATE 10/25/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3080	-		3992	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONWAY, J. W.				WELL #: 12	RRCID -> 034922	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 4138	PERF. 600	-		4135	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
JIANT-HINKSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4109 -	4201	
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
G & F OIL, INC.				292000											
CROSLAND, B.M.				WELL #:	1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A		
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2				N	-0-			90
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2				N	-0-			90
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2				N	-0-			90
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			90
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2				N	-0-			90
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			90
-----															
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3922 -	3950	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	100	2				N	-0-			-0-
08	195 X	95	-0-	-100	-0-	95	2				N	-0-			-0-
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-			-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2				N	-0-			-0-
-----															
WHARTON				WELL #:	1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2337 -	2374	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-			-0-
07	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2				N	-0-			-0-
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2				N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-			-0-
-----															
HOLUB, DAVID M.				396580											
HOLUB, CYRUS				WELL #:	2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
SANDERS, WM.				WELL #:	2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----  
 STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284  
 RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----  
 SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----  
 HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					112

-----  
 NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

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

-----  
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494  
 CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

06	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3168	1117	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	800	-0-	800	3968	800	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	788	-0-	788	4756	788	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	983	-0-	983	5739	983	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	922	-0-	922	6661	922	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6661					Y	NO RPT					-0-

-----  
 CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PEBA OIL & GAS, INC.				648640					
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #: 1A	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666 - 3671	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
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	
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	149
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-	149
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-	149
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-	149
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	149
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-	149
-----									
WHARTON, RITCHIE				WELL #: 6	RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 3893	PERF. 3650 - 3658	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-	-0-
-----									
NOWAK-HOLUB				WELL #: 2	RRCID -> 186427	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4184 - 4220	
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-	35
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1273 2	45 9 N	41	76
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265 2	14 9 N	13	89
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		-0-	89
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1253 2	26 9 N	24	113
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1188 2	14 9 N	13	126
-----									
MADDUX-44-				WELL #: 1	RRCID -> 221479	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 3894 - 3900	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	N	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2	N	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-		-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-		-0-
09	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-		-0-
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-		-0-
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:				1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660
06	3000 N	8258	-0-	5258	26168	7987	2	271	9	N	246	170	1		111	
07	3100 N	7983	-0-	4883	31051	7781	2	202	9	N	184	169	1		126	
08	38766 X	7715	-0-	-31051	-0-	7542	2	173	9	N	157	167	1		116	
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3922	2	79	9	N	72				188	
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	123	1		65	
*11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-				65	

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	
06	89 R	22	-0-	-67	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-		-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT		-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965							
POPP				WELL #: 4	RRCID -> 225114	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3964	- 3980		
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
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	N	-0-			-0-
09	300 N	93	-0-	-207	-0-	93 2	N	-0-			-0-
10	310 N	91	-0-	-219	-0-	91 2	N	-0-			-0-
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	91 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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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		
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			40
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			40
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			40
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			40
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			40
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988							
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	- 4035		
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11	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		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	N	1		179
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	N	1		180
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9	N	1		181
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	N	1		182
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	N	1		183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 - 4030	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HEATH 60				WELL #:	1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3762 - 3798	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
ROBINSON, GUY "68"				WELL #:	1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3750 - 3768	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984	
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			3
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			3
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			3
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			3
10	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			3
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			3
ATHENA RESOURCES, INC.				036056										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056											
101 RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BACON ENERGY LANE		WELL #:		042398 104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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			
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	- 3522	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932			TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530			
STEPHEN, PAUL				WELL #: 10	RRCID -> 147626	COMPL. DATE 11/16/1993				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PONTREMOLE				WELL #: 2	RRCID -> 154605	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3946	- 3958	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HINKSON				WELL #: 14	RRCID -> 161177	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3510	- 3515	
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58	13 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65	7 3	Y	-0-		-0-
09	86 R	21	-0-	-65	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
11	30 # NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HINKSON				WELL #: 15	RRCID -> 166330	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3540	- 3548	
06	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	58	13 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65	7 3	Y	-0-		-0-
09	86 R	21	-0-	-65	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
11	30 # NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ANKENBAUER				WELL #: 1	RRCID -> 169206	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3514	- 3538	
06	DLQ G-10	92	-0-	92	205	92 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	266	61 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	298	32 3	Y	-0-		-0-
09	395 R	97	-0-	-298	-0-	97 3	Y	-0-		-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-		-0-
11	90 # NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-



-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932							
HINKSON			WELL #:		19	RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3840 - 3848	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	20 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	58	13 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65	7 3	Y	-0-			-0-
09		86 R	21	-0-	-65	-0-	21 3	Y	-0-			-0-
10		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
11		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
HINKSON "79"			WELL #:		7906	RRCID -> 280941		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH	4520 PERF. 3625 - 3635	
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
07		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
08		T. A.	11	-0-	11	11	11 3	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	34	-0-	34	45	34 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	45	-0-	45	90	45 3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	90		N	NO RPT			-0-
-----												
HINKSON			WELL #:		3	RRCID -> 283083		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH	3986 PERF. 3608 - 3613	
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	2	2	2 3	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	6	-0-	6	8	6 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	3	-0-	3	11	3 3	N	-0-			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	11		N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID -> 283085		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH	4486 PERF. 3169 - 3198	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HINKSON			WELL #:		4	RRCID -> 283318		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3623 - 3628	
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	2	2	2 3	N	-0-			-0-
09		T. A.	6	-0-	6	8	6 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	3	-0-	3	11	3 3	N	-0-			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	11		N	NO RPT			-0-
-----												
HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID -> 283339		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH	4375 PERF. 3544 - 3752	
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
08		T. A.	15	-0-	15	15	15 3	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	52	-0-	52	67	52 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	66	-0-	66	133	66 3	N	-0-			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	133		N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID -> 283800		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH	4360 PERF. 3157 - 3174	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932														
HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616														
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		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3		N	-0-			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568														
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3		N	-0-			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152														
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		3 # NO RPT		-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131														
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006														
06		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		155 #	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		150 #	12	-0-	-138	-0-	12	2		N	-0-			-0-

-----																
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.					292000											
AGUIRRE			WELL #:		6	RRCID -> 156021		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910 - 3988				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
AGUIRRE			WELL #:		8	RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4028 - 4032				
06		5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-				7
07		4988 R	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-				7
08		3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-				7
09		5157 R	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-				7
10		4838 R	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-				7
*11		8567 R	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-				7
-----																
AGUIRRE			WELL #:		9	RRCID -> 159687		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3944 - 3988				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----																
AGUIRRE			WELL #:		11	RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4148 - 4164				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07		14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	65	2			N	-0-				7
08		140 R	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-				7
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				7
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				7
*11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				7
-----																
AGUIRRE			WELL #:		12	RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4016 - 4040				
06		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				46
07		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				46
08		93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-				46
09		90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-				46
10		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-				46
11		90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-				46
-----																
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP					424988											
STUART ESTATE "50"			WELL #:		3D	RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH	4381	PERF. 3604 - 3614				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
IONI CREEK 60		WELL #:		9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
08	246	R	246	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
09	202	R	202	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
10	279	#	165	-0-	-114	165	3	N	-0-		-0-
11	270	#	180	-0-	-90	180	3	N	-0-		-0-
-----											
IONI CREEK 60		WELL #:		11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	245	R	245	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
09	653	R	653	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
10	248	#	143	-0-	-105	143	3	N	-0-		-0-
11	240	#	157	-0-	-83	157	3	N	-0-		-0-
-----											
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		ROSS		WELL #:		1		RRCID -> 169821	
										COMPL. DATE 09/24/1998	
										TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		DEAN		WELL #:		3R		RRCID -> 265376	
										COMPL. DATE 09/15/2008	
										TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
-----											
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		WOODWARD TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 282156	
										COMPL. DATE 08/25/1991	
										TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		360 #	354	-0-	-6	-0-		9 1	345 3	N	-0-		-0-
07		372 #	332	-0-	-40	-0-		10 1	322 3	N	-0-		-0-
08		372 #	362	-0-	-10	-0-		10 1	352 3	N	-0-		-0-
09		360 #	352	-0-	-8	-0-		13 1	339 3	N	-0-		-0-
10		372 #	359	-0-	-13	-0-		12 1	347 3	N	-0-		-0-
11		360 #	232	-0-	-128	-0-		4 1	228 3	N	-0-		-0-
-----													
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860													
06		473 R	473	-0-	-0-	-0-		12 1	461 3	N	-0-		-0-
07		295 R	295	-0-	-0-	-0-		9 1	286 3	N	-0-		-0-
08		558 #	346	-0-	-212	-0-		9 1	337 3	N	-0-		-0-
09		540 #	325	-0-	-215	-0-		12 1	313 3	N	-0-		-0-
10		558 #	261	-0-	-297	-0-		9 1	252 3	N	-0-		-0-
11		480 #	199	-0-	-281	-0-		3 1	196 3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		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													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		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													
06		14B2 EXT	50	-0-	50	1841		27 1	23 3	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	1072	-0-	1072	2913		96 1	976 3	N	-0-		-0-
08		3895 R	982	-0-	-2913	-0-		93 1	889 3	N	-0-		-0-
09		760 R	760	-0-	-0-	-0-		82 1	678 3	N	-0-		-0-
10		1085 #	31	-0-	-1054	-0-		26 1	5 3	N	-0-		-0-
11		1050 #	602	-0-	-448	-0-		63 1	539 3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368													
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		137 R	137	-0-	-0-	-0-		39 1	98 3	N	-0-		-0-
09		282 R	282	-0-	-0-	-0-		50 1	232 3	N	-0-		-0-
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-		49 1	208 3	N	-0-		-0-
*11		207 R	207	-0-	-0-	-0-		43 1	164 3	N	-0-		-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
T & S OIL & GAS, LLC				833788									
BARRON				WELL #: 9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3330	- 3338				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON RANCH "69"				WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ROBINSON RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 173815	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050	- 4055				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ROBINSON RANCH				WELL #: 2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332	- 4400				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TRACER OPERATING, INC.				863965									
SANDERS 5-44				WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	- 4365				
06	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	-0-
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-	-0-
08	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-
09	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	-0-
10	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	-0-
*11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	-0-
-----													
WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060				
06	1470	#	40	-0-	-1430	-0-	40	2			N	-0-	68
07	1364	#	726	-0-	-638	-0-	726	2			N	-0-	68
08	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15	83
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	83
10	713	#	29	-0-	-684	-0-	29	2			N	-0-	83
11	1410	#	88	-0-	-1322	-0-	88	2			N	-0-	83

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		660 #	44	-0-	-616	-0-	44 2			N	-0-	28	
07		682 #	645	-0-	-37	-0-	645 2			N	-0-	28	
08		2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			N	-0-	28	
09		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-	28	
10		651 #	338	-0-	-313	-0-	338 2			N	-0-	28	
*11		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-	28	
-----													
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114	
06		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	27	
07		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	27	
08		279 #	199	-0-	-80	-0-	199 2			N	-0-	27	
09		330 #	238	-0-	-92	-0-	238 2			N	-0-	27	
10		372 #	223	-0-	-149	-0-	220 2	3 9		N	3	11 1 19	
11		360 #	232	-0-	-128	-0-	232 2			N	-0-	19	
-----													
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100	
06		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	27	
07		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	27	
08		279 #	199	-0-	-80	-0-	199 2			N	-0-	27	
09		330 #	238	-0-	-92	-0-	238 2			N	-0-	27	
10		372 #	224	-0-	-148	-0-	220 2	4 9		N	4	12 1 19	
11		360 #	232	-0-	-128	-0-	232 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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		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	
06		660 N	620	-0-	-40	-0-	16 1	604 3		N	-0-	-0-	
07		713 N	585	-0-	-128	-0-	18 1	567 3		N	-0-	-0-	
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	18 1	640 3		N	-0-	-0-	
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	25 1	644 3		N	-0-	-0-	
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	21 1	602 3		N	-0-	-0-	
11		630 N	611	-0-	-19	-0-	10 1	601 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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	



-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) //CONT.// 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	300 N	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-

-----

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19

-----

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096	
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
-----												
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155	
06	1440 N	569	-0-	-871	-0-	569	2	N	-0-		14	
07	1705 N	374	-0-	-1331	-0-	374	2	N	-0-		14	
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-		14	
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		14	
*10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		14	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
-----												
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		105	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		105	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		105	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		105	
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		105	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105	
-----												
GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36	
-----												
STOVALL OPERATING CO.		824339		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336	
SBG		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
-----												
STRONG, SW (CONGL "A")		86725 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408										
JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-	

STRONG, SW (CONGL. D)		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		476586										
DOOLEY, C.		WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	3		Y	-0-		-0-
07	992 N	753	-0-	-239	-0-	753	3		Y	-0-		-0-
08	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3		Y	-0-		-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3		Y	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-		-0-
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-		-0-

DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133				
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	189	3	18 9	Y	16		159
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	259	3	37 9	Y	34		193
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	259	3	15 9	Y	14	166 1	41
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	202	3	26 9	Y	24		65
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	187	3	7 9	Y	6		71
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	210	3	4 9	Y	4		75

DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204				
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		Y	-0-		-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-		-0-
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		Y	-0-		-0-
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		Y	-0-		-0-
10	2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281	3		Y	-0-		-0-
*11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196				
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-		43
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		43
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		43
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		43
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		43
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		43

SKY RESOURCES, INC.		786408		DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054	
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-	
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-		-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-	
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-		-0-	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-		-0-	

STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
JOHNSON, M.R. #2		WELL #: 2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146				
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	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	BALANCE
-----															
STRONG, SW. (DUFFER)		//CONT.//		86725	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408											
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7		RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140	-	4170
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-
-----															
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
11	14B2 EXT	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
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-		2512	2		N	-0-				27
07	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-		2718	2		N	-0-				27
08	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-		2483	2		N	-0-				27
09	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-		2333	2		N	-0-				27
10	2680 R	2680	-0-	-0-	-0-		2680	2		N	-0-				27
*11	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-		2460	2		N	-0-				27
-----															
GTG OPERATING, LLC				337080							CNTY: PALO PINTO				
STUART, J. N.		WELL #:		167		RRCID ->	196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513	-	3523
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
CRAWFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		22 R		22	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-
10		19 R		19	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
*11		16 R		16	-0-	-0-		16	2		N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD															
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640															
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		22 R		22	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-
10		19 R		19	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
*11		16 R		16	-0-	-0-		16	2		N	-0-			-0-
-----															
GTG OPERATING, LLC															
STUART, J. N.															
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		0 #	NO RPT	-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															
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			5
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			5
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		0 #	NO RPT	-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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
-----															
J-TEC OPERATING, LLC															
IONI CREEK 60															
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742															
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-			-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-			-0-
08		62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3		N	-0-			-0-
09		60 #	26	-0-	-34	-0-		26	3		N	-0-			-0-
10		62 #	21	-0-	-41	-0-		21	3		N	-0-			-0-
11		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HINKSON, LAURA			WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403									
STUART HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 - 1082	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 - 1194	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
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	
06	160	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
07	167	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MILLS, J. T.			WELL #:	2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060				
STRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD		
HARLESS, BILLIE MARRS				357167				TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548 - 2601
MARRS, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 079847	COMPL. DATE 07/26/1978				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171				TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.				WELL #: 2	RRCID -> 064410	COMPL. DATE 11/28/1975				
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939 2	24 9	N	22	110
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1646 2	14 9	N	13	123
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-	123
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682 2	2 9	N	2	125
10	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1331 2	3 9	N	3	128
*11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1258 2	19 9	N	17	145

T.E.C. (CADD)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
STOVALL, HOWARD				824340				TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2650 - 2658
COX, JAMES A.				WELL #: 1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE 04/20/1982				
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	84
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-	84
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	84
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	84
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-	84
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-	84

COX, JAMES A.				WELL #: 2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-	-0-

WHITE, B.L.				WELL #: 2	RRCID -> 104757	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 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) 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
PADGETT RANCH		WELL #: 4														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119								
PADGETT RANCH		WELL #: 9														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PADGETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
D.N.I.		221589														
KELSEY, J.L.		WELL #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017																



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
DELRAY OIL, INC.		213275										
GILMOUR J.P.		WELL #:		1	RRCID ->	058286	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
STOKES, HORACE		WELL #:			RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3056 - 3068
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			69
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			69
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)																	
PETEX																	
WILSON "G"																	
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS																	
659782																	
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711																	
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
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	N	21					200
07		992 N	582	-0-	-410	-0-	531	2	51	9	N	46					246
08		992 N	685	-0-	-307	-0-	662	2	23	9	N	21	170	1			97
09		960 N	123	-0-	-837	-0-	115	2	8	9	N	7					104
10		589 N	213	-0-	-376	-0-	202	2	11	9	N	10					114
11		660 N	409	-0-	-251	-0-	377	2	32	9	N	29					143

TAYLOR-WILSON (DUFFER)																	
PETEX																	
SWENSON "55"																	
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																	
659782																	
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062																	
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
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					55
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					55
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					55
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					55
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					55

SWENSON "55"																	
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137																	
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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-

RIDGE OIL COMPANY																	
HART, H. W.																	
711100																	
WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045																	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC																	
WILSON "I"																	
822615																	
WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996																	
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
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
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
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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 (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
07		248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050												
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		15
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		15
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		15
*09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		15
*10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		15
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 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												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-					-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25

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

06	14B DENY	85	-0-	85		161	85	2		N	-0-					-0-
07	14B DENY	78	-0-	78		239	78	2		N	-0-					-0-
08	14B DENY	80	-0-	80		319	80	2		N	-0-					-0-
09	14B DENY	74	-0-	74		393	74	2		N	-0-					-0-
10	462 N	69	-0-	-393		-0-	69	2		N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
07	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	3		N	-0-					64
*08	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	3		N	-0-					64
*09	470 N	470	-0-	-0-		-0-	470	3		N	-0-					64
*10	458 N	458	-0-	-0-		-0-	458	3		N	-0-					64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					64

-----

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-

-----

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-

-----

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 JERICHO ENERGY, INC 432097  
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

M 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

M 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 D & L OPERATING CO. 196477  
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427  
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
06		120 N	81	-0-	-39	-0-			81	3	N	-0-				-0-
07		93 N	40	-0-	-53	-0-			40	3	N	-0-				-0-
08		124 N	42	-0-	-82	-0-			42	3	N	-0-				-0-
09		90 N	29	-0-	-61	-0-			29	3	N	-0-				-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	3	N	-0-				-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	3	N	-0-				-0-

CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

06		30 N	20	-0-	-10	-0-			20	3	N	-0-				-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-			30	3	N	-0-				-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-			18	3	N	-0-				-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-			24	3	N	-0-				-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-			7	3	N	-0-				-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-			19	3	N	-0-				-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

06		30 N	18	-0-	-12	-0-			18	3	N	-0-				49
07		31 N	17	-0-	-14	-0-			17	3	N	-0-				49
08		31 N	15	-0-	-16	-0-			15	3	N	-0-				49
09		30 N	15	-0-	-15	-0-			15	3	N	-0-				49
10		31 N	3	-0-	-28	-0-			3	3	N	-0-				49
11		15 N	2	-0-	-13	-0-			2	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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
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 #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES			448229								
WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN			448239								
WELL #: 1 RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394											
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999											
-----											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.			828317								
WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362											
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11	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											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BOWEN, A. J.											
WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430										
RICHARDS, SALLIE		WELL #: 17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	1	N	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	1	N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			-0-
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1	N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
-----												
5L PROPERTIES, INC.		953778										
PARROTT, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890		
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
*11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----															
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
BELLAH & MATHIEWS 063663															
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632															
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
-----															
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOPER OIL & GAS, LLC 175118															
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
-----															
DAHAB ENERGY INC. 197200															
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CONDON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FTC CONSULTING, LLC 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

-----															
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311															
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	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
-----															
HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
-----															
BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, JOHN I. 530600															
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430														
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBSEA OPERATING CO. LAMBSHEAD		828293		WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		841264		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE		857738		WELL #: 1		RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312						
06	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713 N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	682 N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN		89820 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
		684645		WELL #: 4		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		90039 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.		1462225								
HARTMAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220		
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
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		26
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2	N	-0-	11 7	15
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	N	-0-		15
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 2	N	-0-		15
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2	N	-0-		15
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2	N	-0-		15
-----										
OXXN HAMILTON		630579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
		WELL #: 1		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		119
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		119
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		119
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-		119
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
-----										
TIMMONS (CADD)		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		
06	1140 N	436	-0-	-704	-0-	436 3	N	-0-		14
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		14
08	1116 N	597	-0-	-519	-0-	597 3	N	-0-		14
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		14
10	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3	N	-0-		14
*11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		14
-----										
TIN CUP (CADD)		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		
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3	N	-0-		-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3	N	-0-		-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 3	N	-0-		-0-
-----										
HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102		
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
-----										
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246		
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	227 3	N	-0-		-0-
09	360 N	163	-0-	-197	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3	N	-0-		-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355											
HENSLLEE, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HENSLLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150			
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-
-----															
TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		651162													
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329			
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			58
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			58
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-			58
09	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-			58
*10	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-			58
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			58
-----															
TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438			
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-			-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2				N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620													
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1264 - 1297			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

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	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021															

SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

06	180 N	178	-0-	-2	-0-	143	3	35	9	N	32				190
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	137	3	30	9	N	27	174	1		43
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	135	3	39	9	N	35				78
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	126	3	28	9	N	25				103
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	127	3	39	9	N	35				138
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	121	3	271	9	N	246				384

PETEX 659782  
 HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	531	2	381	9	N	346				480
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	597	2	191	9	N	174	317	1		337
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	570	2	289	9	N	263	335	1		265
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	502	2	45	9	N	41	162	1		144
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	509	2	240	9	N	218	169	1		193
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	459	2	272	9	N	247	327	1		113

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	757	2	35	9	N	32				121
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	757	2	43	9	N	39				160
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	727	2	33	9	N	30				190
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	633	2	14	9	N	13	145	1		58
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	N	6				64
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	631	2	4	9	N	4				68

4W OPERATING, LLC 953506  
 TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-				-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				-0-
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-				-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-				-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-				-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
11	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 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	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT				-0-
-----														
GOTCHER			WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007				TOTAL DEPTH 1230		PERF. 841 - 854	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
HOFFPAUIR			WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013				TOTAL DEPTH 1192		PERF. 840 - 847	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT				-0-
-----														
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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523						CNTY: PARKER					
EDWARDS, C.A. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977				TOTAL DEPTH 4351		PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523						
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918 PERF. 5201 - 5209
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5362 - 5382
06	14B2 EXT	643	-0-	643	643	3				-0-
07	14B2 EXT	294	-0-	294	937					-0-
08	14B2 EXT	260	-0-	260	1197	3				-0-
09	T. A.	253	-0-	253	1450	3				-0-
10	14B DENY	239	-0-	239	1689	3				-0-
11	14B DENY	315	-0-	315	2004	3				-0-
-----										
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785 PERF. 5720 - 5724
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5276 - 5285
L. B. WILSON UNIT										
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3				131
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3				131
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	3				131
09	600 N	289	-0-	-311	-0-	3				131
10	589 N	248	-0-	-341	-0-	3				131
11	420 N	309	-0-	-111	-0-	3				131
-----										
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5040 - 5050
CHENAULT, J. H.										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
-----										
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336 PERF. 3512 - 5336
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					78
08	14B DENY	5	-0-	5	5	1				78
09	14B DENY	3	-0-	3	8	1				78
10	14B DENY	5	-0-	5	13	1				78
11	14B DENY	3	-0-	3	16	1				78



-----  
 TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185  
 STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1	N	-0-					-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1	N	-0-					-0-

-----  
 DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066  
 -----

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	14B DENY		12	-0-	12	12		12	1	N	-0-					11
09	14B DENY		3	-0-	3	15		3	1	N	-0-					11
10	14B DENY		5	-0-	5	20		5	1	N	-0-					11
11	14B DENY		3	-0-	3	23		3	1	N	-0-					11

-----  
 BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187  
 -----

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
09	14B DENY		2	-0-	2	2		2	1	N	-0-					118
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-					118
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-					118

-----  
 CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344  
 -----

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B DENY		2	-0-	2	2		2	1	N	-0-					18
11	14B DENY		3	-0-	3	5		3	1	N	-0-					18

-----  
 STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000  
 -----

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34

-----  
 OXXN 630579  
 BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A  
 -----

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
WELL #:		RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												

FRAZIER, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720 PERF. N/A			
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			23
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:	714311 1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658 PERF. 2650 - 3608			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:	837361 2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A			
06	3000 N	3093	-0-	93	552	3093	3	N	-0-			-0-
07	4058 X	3506	-0-	-552	-0-	3506	3	N	-0-			-0-
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3	N	-0-			-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3	N	-0-			-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3	N	-0-			-0-
*11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:	3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A			
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	50	1	87	3	N	-0-	69
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-	69
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	50	1	151	3	N	-0-	69
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	50	1	154	3	N	-0-	69
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	N	-0-	69
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	3	N	-0-	69

ISBELL "21"		WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 5106 - 5110			
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	3	6	9	N	5	30
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1843	3	4	9	N	4	34
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	3	6	9	N	5	39
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	3	3	9	N	3	42
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	9	N	3	45
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2	8

TOTO (BEND CONGL. 5350) ENERGYPRO, INC. WOODRUFF, CHARLES

90813 100 252085 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER

WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	762	-0-	-108	-0-	762 2		N	-0-			30
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			30
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			30
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			30
10	992 N	927	-0-	-65	-0-	927 2		N	-0-			30
11	870 N	795	-0-	-75	-0-	795 2		N	-0-			30

RKW OPERATING LLC WILHITE

714311

WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CHILCUTT R.S.

90813 180 033523 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER

WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR

146225

WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		N	-0-			99
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2		N	-0-			99
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		N	-0-			99
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-			99
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-			99
*11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-			99

DALWORTH

WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			27
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		5 7	22
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			22
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			22
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			22
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-			22

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, WM.		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	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
-----											
TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, WM.		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3714 - 3729
08	4080 X	916	-0-	-3164	-0-	916 2		N	-0-		-0-
09	5100 X	2264	-0-	-2836	-0-	2218 2	46 9	N	42		42
10	5270 X	1402	-0-	-3868	-0-	1402 2		N	-0-		42
11	5100 X	1288	-0-	-3812	-0-	1288 2		N	-0-		42
-----											
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.			354655								
		WELL #:	1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		11
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-		11
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2		N	-0-		11
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		11
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
-----											
ITX PIPELINE COMPANY, LLC CRAVENS			427185								
		WELL #:	3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 - 4272
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
-----											
STANLEY UNIT											
		WELL #:	2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858 - 3770
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC HAMBLIN			614284								
		WELL #:	2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	4210 - 4238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
-----											
OXXN COLLINS, W. L.			630579								
		WELL #:	1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		8
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		8
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		8
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-		8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A			
M	O	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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970			
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		12
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		12
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		12
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
-----											
PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #: 643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0			
MITCHELL, DONOVAN "A"											
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730														
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
-----																
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
-----																
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					37
-----																
BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190								
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					5
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A								
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	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									
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
11	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			
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	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			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
11	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			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SMILEY, JERRY				789686						
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3508 - 3538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY		CNTY: PARKER		
SMITH				4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3914 - 3942
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTO (CADD O LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198 - 3238
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHAW				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER		
				2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 3286 - 3372
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER		
STANLEY UNIT				4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



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
-----												
TOTO (LIME M-1)		90813 630			ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185										
STANLEY UNIT		WELL #: 2 C			RRCID -> 073860	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A				
-----												
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STANLEY UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 078035	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 2910 - 2945				
-----												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL UNIT		WELL #: 2 U			RRCID -> 080939	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 3205 - 3245				
-----												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLAIR-WOODY		WELL #: 3			RRCID -> 083891	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2812 - 2946				
-----												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STANLEY UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 084182	COMPL. DATE 08/15/1979	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2847 - 2864				
-----												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR, BEN J. INC.		837361										
SMITH		WELL #: 5			RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 3470 - 0				
-----												
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361  
 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

DUVALL, LOUIS 236530  
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185  
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

RKW OPERATING LLC 714311  
 PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
11		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

06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11		0 N	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	PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	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
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507				EXEMPT		CNTY: PARKER				
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796 - 1806
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOTO, SOUTH (CADD0 LIME)		90817 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		630579										
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF.	3030 - 3344
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
TRACKER MINERAL		864023										
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID ->	124318	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	4553 - 4557
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782										
KENTUCKY HOME		WELL #:		1	RRCID ->	125945	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3777 - 3806
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	922	-0-	-398	-0-	922	2	N	-0-			-0-

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
-----															
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #:		1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374	
STASH															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #:		1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322	
RANCH EIGHT															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
HANE POWER, L.L.C.		354209		WELL #:		6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892	
THOMPSON, HORACE															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
CUPPS, R. W.		194816		WELL #:		2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806	
CUPPS, R. W. "B"															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
EVANS, DANA E.				255552						
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	-	838
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 929	-	941
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANE POWER, L.L.C.				354209						
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	-	1133
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209							
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICE DRILLING COMPANY		706685					CNTY: COLEMAN				
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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					
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
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-
BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
*10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
TULLOS (CADDO)		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					
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-				-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-				-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
-----													
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A					
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-			-0-
-----													
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A					
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
-----													
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183					
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-			12
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			12
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			12
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			12
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			12
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206 3		N	-0-			12
-----													
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
*11	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					
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
-----													
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966					
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-



TULLOS (CADDO)														
//CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	905	3	14	9	N	13			60
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	997	3	18	9	N	16			76
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	983	3	12	9	N	11			87
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	953	3	8	9	N	7			94
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	937	3	13	9	N	12			106
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	820	3	11	9	N	10			116
-----														
ITX CORPORATION														
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----														
PETEX														
TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230														
06	DLQ G-10	555	-0-	555	2329	553	2	2	9	Y	2	3	1	2
07	1900 N	485	-0-	-1415	914	484	2	1	9	Y	1			3
08	1287 N	373	-0-	-914	-0-	372	2	1	9	Y	1	3	1	1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1			2
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			2
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5	3	1	4
-----														
VEALE, A. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	DLQ G-10	227	-0-	227	941	227	2			Y	-0-			-0-
07	1127 N	186	-0-	-941	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
TULLOS W. H.														
WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186														
06	DLQ G-10	574	-0-	574	2283	545	2	29	9	Y	26	56	1	32
07	1900 N	572	-0-	-1328	955	550	2	22	9	Y	20			52
08	1379 N	424	-0-	-955	-0-	413	2	11	9	Y	10	54	1	8
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	611	2	10	9	Y	9			17
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			17
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	425	2	99	9	Y	90	55	1	52
-----														
TULLOS, W. H.														
WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	231	-0-	231	940	217	2	14	9	Y	13	26	1	16
07	1162 N	222	-0-	-940	-0-	212	2	10	9	Y	9			25
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4	25	1	4
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	218	2	4	9	Y	4			8
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-			8
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	169	2	46	9	Y	42	26	1	24

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	594 2	21 9	Y	19	39 1		20
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	570 2	15 9	Y	14			34
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	417 2	8 9	Y	7	38 1		3
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	536 2	7 9	Y	6			9
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			9
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	499 2	70 9	Y	64	39 1		34
-----												
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A			
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19 2	9 9	Y	8	16 1		10
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	21 2	7 9	Y	6			16
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	3 2	3 9	Y	3	16 1		3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	3			6
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			6
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	27	16 1		17
-----												
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
06	DLQ G-10	5	-0-	5	44	5 2		Y	-0-			-0-
07	48 N	4	-0-	-44	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33 2	13 9	Y	12	26 1		18
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36 2	11 9	Y	10			28
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 2	4 9	Y	4	26 1		6
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	4			10
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-			10
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	42	26 1		26
-----												
TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 2	3 9	Y	3	7 1		2
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	Y	2			4
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	73 2	1 9	Y	1	5 1		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1			1
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			1
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88 2	12 9	Y	11	6 1		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			
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			86
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			86
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			86
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			86
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			86
11	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

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
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033 2	35 9	N	32			65
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1269 2	30 9	N	27			92
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1296 2	3 9	N	3			95
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254 2	4 9	N	4			99
10	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	977 2	37 9	N	34			133
11	1260 N	35	-0-	-1225	-0-	35 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

06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
09	1440 N	992	-0-	-448	-0-	992 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			86
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			86
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			86
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-			86
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			86
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			86

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2		N	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2		N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393  
 EDENS, RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021 - WELL PLUGGED 9/2/2021

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)	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
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					302
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					302
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					302
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					302
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					302
11	780	N	541	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598												
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	35	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	32	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	20	1	51	3	Y	-0-			-0-

WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

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				
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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				
06	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-			16
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			16
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			16
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			16
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			16
*11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			16

WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A				
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			29
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			29
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			29
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			29
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			29
*11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			29

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
M	O	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
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	94 3	9 9	Y	8		29
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	51 3	7 9	Y	6		35
08	93 #	17	-0-	-76	-0-	10 3	7 9	Y	6	33 1	8
09	90 #	13	-0-	-77	-0-	2 3	11 9	Y	10		18
10	93 #	20	-0-	-73	-0-	11 3	9 9	Y	8		26
11	90 #	18	-0-	-72	-0-	11 3	7 9	Y	6		32
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		5
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		5
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		5
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		5
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		5
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		Y	-0-		5
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		7
07	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-		7
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3		Y	-0-		7
09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236 3		Y	-0-		7
10	279 #	250	-0-	-29	-0-	250 3		Y	-0-		7
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-		7
-----											
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
06	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1167 3	46 9	Y	42	181 1	30
07	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1197 3	11 9	Y	10		40
08	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1277 3	50 9	Y	45		85
09	1230 #	1225	-0-	-5	-0-	1202 3	23 9	Y	21		106
10	1271 #	1133	-0-	-138	-0-	1061 3	72 9	Y	65		171
11	1290 #	1039	-0-	-251	-0-	956 3	83 9	Y	75	186 1	60
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1059 3	18 9	Y	16		56
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1083 3	10 9	Y	9		65
08	1147 #	1106	-0-	-41	-0-	1094 3	12 9	Y	11	57 1	19
09	1110 #	1001	-0-	-109	-0-	983 3	18 9	Y	16		35
10	1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1034 3	17 9	Y	15		50
11	1080 #	944	-0-	-136	-0-	933 3	11 9	Y	10		60
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	191 3	22 9	Y	20		67
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	252 3	13 9	Y	12		79
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	240 3	15 9	Y	14	73 1	20
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	198 3	23 9	Y	21		41
10	279 #	213	-0-	-66	-0-	192 3	21 9	Y	19		60
11	270 #	133	-0-	-137	-0-	120 3	13 9	Y	12		72
-----											
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-		20
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		20
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		20
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		20
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3		Y	-0-		20
11	120 #	50	-0-	-70	-0-	50 3		Y	-0-		20

-----												
VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		510 #		476	-0-	-34	-0-	476 2				-0-
07		527 #		424	-0-	-103	-0-	424 2				-0-
08		527 #		452	-0-	-75	-0-	452 2				-0-
09		480 #		429	-0-	-51	-0-	429 2				-0-
10		496 #		402	-0-	-94	-0-	402 2				-0-
11		480 #		395	-0-	-85	-0-	395 2				-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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
P.I.D. DRILLING INC 631265												
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413												
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. GRAGG NORTH		94181 003 150683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	1	RRCID ->	207634	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	4256 - 4294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	821 2		12 9	N	11				66
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-	49 1			17
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2			N	-0-				17
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-				17
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-				17
*11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-				17

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	1	RRCID ->	189441	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4150 - 4158				
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
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2			Y	-0-				14
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-				14
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-0-				14
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2			Y	-0-				14
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			Y	-0-				14
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2			Y	-0-				14

GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	4	RRCID ->	222028	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	4160 - 4168				
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
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2			N	-0-				14
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-				14
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-				14
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2			N	-0-				14
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			N	-0-				14
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2			N	-0-				14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH		94182 003 387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	1	RRCID ->	197325	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4195 - 4198				
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK		94205 500 217005		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	1	RRCID ->	148780	COMPL. DATE	10/17/1975	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	3604 - 3612				
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
06		570 N	213	-0-	-357	-0-	213 2			N	-0-				188
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-				188
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-				188
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-				188
*10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-				188
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-				188

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.		94209 300 800750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #:	1 C	RRCID ->	061709	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	4728 - 0				
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
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 #:	2	RRCID ->	255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3434 - 3438	
06		290 N	290	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*10		111 N	111	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-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	
06		618 N	618	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
08		689 N	689	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
09		676 N	676	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3283 - 3298	
06		33 N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT			-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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
06		2800 N	776	-0-	-2024	218	776	2	Y	-0-		-0-
07		926 N	708	-0-	-218	-0-	708	2	Y	-0-		-0-
08		775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2	Y	-0-		-0-
09		750 N	677	-0-	-73	-0-	677	2	Y	-0-		-0-
10		713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2	Y	-0-		-0-
11		660 N	575	-0-	-85	-0-	575	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	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3171	-0-	171	171	3160 2	11 9	N	10			10
-----												
WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526				
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
*11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1927 2	22 9	N	20			20
-----												
WALKER-BUCKLER (CADDO)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
DRAKE PETROLEUM, LLC		227868										
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280				
06	750 N	173	-0-	-577	-0-	166 2	7 9	N	6			98
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	849 2	52 9	N	47			145
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	834 2	40 9	N	36			181
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	748 2	37 9	N	34	157 1		58
10	899 N	747	-0-	-152	-0-	726 2	21 9	N	19			77
11	840 N	79	-0-	-761	-0-	77 2	2 9	N	2			79
-----												
WALKER-DAVIS (CADDO)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		640154										
WALKER ESTATE		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116				
06	DLQ G-10	6	-0-	6	32	6 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
08	32 N	-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	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				
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			23
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			23
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			23
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			23
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

-----												
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)			94762 332		ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
COOPER, O. R.			WELL #: 2B		RRCID -> 084831			COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941		
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
-----												
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		14
07		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	41		55
08		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	6		61
09		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	1		62
10		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	8	56 1	14
*11		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	12		26
-----												
WRIGHT, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 132374			COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950		
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
07		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
08		816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
09		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
10		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
11		660 #	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-		-0-
-----												
PONDEROSA			WELL #: 1		RRCID -> 182933			COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911		
06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	600	2	N	8		249
07		495 R	495	-0-	-0-	-0-	480	2	N	14		263
08		632 R	632	-0-	-0-	-0-	620	2	N	11		274
09		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		274
10		623 R	623	-0-	-0-	-0-	620	2	N	3		277
*11		606 R	606	-0-	-0-	-0-	600	2	N	5		282
-----												
LEVERIDGE, M. R. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 218210			COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----												
DENTON EXPLORATION, INC.			216418		RRCID -> 165393			COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935		
CHANDLER 'A'			WELL #: 1DX									
06		150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-		-0-
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-		-0-
08		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-		-0-
09		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10		155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		-0-
11		150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-		-0-
-----												
PARKER ENERGY COMPANY			640154		RRCID -> 018339			COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929		
WALKER ESTATE			WELL #: 1 T									
06		DLQ G-10	21	-0-	21	115	21	2	Y	-0-		7
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-		7
08		115 R	-0-	-0-	-115	-0-			Y	-0-		7
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		7
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		7
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 -	3955	
M	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
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	-0-	620	2	24	9	N	22	104
07	775 #	670	-0-	-105	-0-	-0-	645	2	25	9	N	23	127
08	651 #	648	-0-	-3	-0-	-0-	625	2	23	9	N	21	148
09	630 #	495	-0-	-135	-0-	-0-	485	2	10	9	N	9	157
10	682 #	251	-0-	-431	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	159
*11	662 R	662	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	23	9	N	21	11

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	153
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	153
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	153
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	153
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153

DAVIS		WELL #:		2B	RRCID ->	180870	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4118 -	4122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, R. 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 -	4064
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-
07	3751 X	1430	-0-	-2321	-0-	-0-	1430	2			N	-0-
08	3751 X	1282	-0-	-2469	-0-	-0-	1282	2			N	-0-
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-
10	3286 X	2288	-0-	-998	-0-	-0-	2288	2			N	-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	-0-					N	NO RPT

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		WELL #:		1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A
BUCKLER TRUST													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	14
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	14
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	14
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	14
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	872	-0-	-268	-0-	872	2		N	-0-			-0-
-----														
LINK "24"				WELL #:	6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070		
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	751	-0-	-365	-0-	751	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	607	-0-	-509	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	452	-0-	-628	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10		744 N	437	-0-	-307	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11		600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-
-----														
PARKER ENERGY COMPANY				640154										
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973		
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
-----														
PETEX				659782										
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952		
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			7
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			7
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			7
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			7
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			7
*11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			7
-----														
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			31
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----														
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942					
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-			30
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			30
08	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-			30
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-			30
10	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-			30
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-			30
-----														
MOON RANCH "B"		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
E F 1403		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOON RANCH "C"		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
E F 1403		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054					
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3			33
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	509	3	6	9	N	5			38
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	504	3	4	9	N	4			42
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	461	3	8	9	N	7			49
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	504	3	7	9	N	6			55
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	315	3	3	9	N	3			58
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026					
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BLACK BROS.		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990					
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1324	1	4363	2	N	-0-			237
07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1103	1	3865	2	N	-0-			237
08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	441	1	5368	2	N	-0-			237
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	441	1	5368	2	N	-0-			237
*10	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	41	1	7782	2	N	-0-			237
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998								
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994								
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					108
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					108
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					108
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					108
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					108
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					108

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154								
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					34
07	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					34
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					34
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					34
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					34
11	390 N	250	-0-	-140	-0-	250	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960								
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A		
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	-0-	838	3	3	9	Y	3			93
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	-0-	879	3	2	9	Y	2			95
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1			96
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1			97
10	868 N	737	-0-	-131	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2			99
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	-0-	717	3	1	9	Y	1			100
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262											
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968		
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			155
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			155
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			155
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	-0-	627	2			N	-0-			155
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	678	2			N	-0-			155
*11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	21	9	N	19			174
LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710		
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	742	-0-	-374	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	553	-0-	-527	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
10	930 N	535	-0-	-395	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820		
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	223	9	N	203	170	1	350
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	223	9	N	203	341	1	212
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	211	9	N	192	165	1	239
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	204	9	N	185	167	1	257
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	183	9	N	166	167	1	256
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	180	9	N	164	341	1	79
PARKER ENERGY COMPANY				640154											
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880		
06	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	-0-	75	13	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
08	75 N	-0-	-0-	-75	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2		N	-0-		-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 2		N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
THOMAS				WELL #: 2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3976	- 4076		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	- 5070		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
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	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 245556		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-

-----  
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-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
-----																	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850																	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866																	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
HW OPERATING, LLC		341598														
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890								
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-							15
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-							15
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	-0-							15
09	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2	Y	-0-							15
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2	Y	-0-							15
11	750 N	545	-0-	-205	-0-	545	2	Y	-0-							15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
11	0 N	-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								
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2	Y	-0-							7
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2	Y	-0-							7
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-							7
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2	Y	-0-							7
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-							7
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-							7

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 246678		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180								
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2	Y	-0-							7
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	Y	-0-							7
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2	Y	-0-							7
09	750 N	575	-0-	-175	-0-	575	2	Y	-0-							7
10	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2	Y	-0-							7
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2490 N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2	Y	-0-			20
07	2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2	Y	-0-			20
08	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529	2	Y	-0-			20
09	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	2418	2	Y	-0-			20
10	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2	Y	-0-			20
11	2460 N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2	Y	-0-			20

-----  
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2	Y	-0-			35
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-			35
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	Y	-0-			35
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-			35
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-			35
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-			35

-----  
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			4
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-			4
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-			4
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-			4
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	Y	-0-			4
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	300	2	Y	-0-			4

-----  
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-			25
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			25
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2	Y	-0-			25
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	Y	-0-			25
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-			25
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2	Y	-0-			25

-----  
WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

06	0	552	-0-	552 B	2336	552	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	470	-0-	470 B	2806	470	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	473	-0-	473 B	3279	473	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3279												
09	T. A.	464	-0-	464 B	3743	464	3	N	-0-			-0-
10	14B DENY	1476	-0-	1476 B	5219	1476	3	N	-0-			-0-
11	14B DENY	3954	-0-	3954 B	9173	3954	3	N	-0-			-0-

-----  
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 911												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	911			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	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
11	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	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
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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									
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252															
FAMBROUGH CARL		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 -								0	
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-	
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-					-0-	
*08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					-0-	
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-					-0-	
*10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					-0-	
11		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									
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-	
*08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-	
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-	
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-	
11		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									
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-	
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-	
*09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-	
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-	
11		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					
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-	
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-	
*08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-	
*09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-	
*10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-	
11		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									
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-	
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					-0-	
08		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-					-0-	
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-	
*10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-	
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-	



WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STOKER, I.A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 2414 - 2420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-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				
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	99	1	113	2	N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	99	1	120	2	N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	96	1	16	2	N	-0-			-0-
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	99	1	1	2	N	-0-			-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	280	1	96	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800		PERF. 550 - 800				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-

CC OIL & GAS		140617		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030				
MORRIS		WELL #: 1												
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			26
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			26
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			26
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			26
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			26
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	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	* * 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
06		147 N	147	-0-	-0-	141 3		6 9	N	5			280
07		68 N	68	-0-	-0-	65 3		3 9	N	3			283
*08		90 N	90	-0-	-0-	84 3		6 9	N	5			288
*09		102 N	102	-0-	-0-	99 3		3 9	N	3			291
*10		91 N	91	-0-	-0-	89 3		2 9	N	2			293
*11		81 N	81	-0-	-0-	79 3		2 9	N	2			295

PARKS, RHONE INC.				641520					CNTY: STEPHENS				
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3932 - 3940	
06		4290 X	4223	-0-	-67	4223 2			N	-0-			60
07		4433 X	4155	-0-	-278	4155 2			N	-0-			60
08		4433 X	4217	-0-	-216	4217 2			N	-0-			60
09		4260 X	3465	-0-	-795	3465 2			N	-0-			60
10		4371 X	4217	-0-	-154	4217 2			N	-0-			60
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230				N	NO RPT			60

SEELY OIL COMPANY				763148					CNTY: STEPHENS				
CRUDGINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3932 - 3938	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
10		14 N	8	-0-	-6	8 2			N	-0-			-0-
*11		2266 N	2266	-0-	-0-	2266 2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: STEPHENS				
BRAZDA "A"		WELL #:		2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3984 - 4020	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889												
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714 - 3798				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566				
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974												
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887		PERF. N/A				
06	600 N	19	-0-	-581	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622 - 2647				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	240 N	205	-0-	-35	-0-	62	1	143	2	N	-0-			-0-
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	35	1	80	2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	120	2	N	-0-			-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	44	1	81	2	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	N	-0-			-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	114	2	N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	42	1	111	2	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	2	N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	23	1	121	2	N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	25	1	116	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	B	4	4	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			4										
09	14B2 EXT	630	-0-	630	B	634	65	1	565	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	821	-0-	821	B	1455	83	1	738	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	848	-0-	848	B	2303	79	1	769	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

06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	224	-0-	-46	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	403 N	242	-0-	-161	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	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 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	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
 HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

06	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	2	N	-0-					2
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	27	1	231	2	N	-0-					2
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	25	1	232	2	N	-0-					2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	27	1	232	2	N	-0-					2
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	26	1	235	2	N	-0-					2
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-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	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
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	29 1	266 2	N	-0-		13
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	32 1	272 2	N	-0-		13
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	30 1	276 2	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	30 1	264 2	N	-0-		13
10	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	31 1	270 2	N	-0-		13
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		13
-----											
WITHERSPOON, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 084275	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4009	- 4094		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		7
-----											
OXXN PLUMLEE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 132383	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4118	- 4152		
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEEDON (MARBLE FALLS) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 128863	COMPL. DATE 10/24/1988	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2348	- 2360		
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		5
07	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-		5
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		5
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		5
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		5
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		5
-----											
WINN, PAUL				WELL #: 2	RRCID -> 128864	COMPL. DATE 10/25/1988	TOTAL DEPTH 2469	PERF. 2380	- 2392		
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
-----											
WEED VALLEY (900) EASTLAND OPERATING, L.L.C.				WELL #: 1A	RRCID -> 085022	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 1080	PERF. 920	- 926		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	M	PROD	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 - 2716
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



WELL INFORMATION		CONTINUED		WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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															
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-				39
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	Y	2				41
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10	9	Y	9				50
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-				50
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-				50
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-				50
HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172															
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-				5
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1				6
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	3	10	9	Y	9				15
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-				15
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-				15
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-				15
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
TESCO WELL #: 7 RRCID -> 152855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4028 - 4048															
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-				-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-				-0-
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	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															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
11	H15 VIOL	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
11	H15 VIOL	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
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	52	1	61	3	Y	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	51	1	77	3	Y	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	3	Y	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	39	1	77	3	Y	-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	Y	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	Y	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
CLEMENS		WELL #:		1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-	-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2		N	-0-	-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4287 - 5427
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-	71
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-	71
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	71
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	71
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	71
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

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

06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-			-0-
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	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

06	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-			60
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			60
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			60
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-			60
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-			60
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-			60

RKW OPERATING LLC 714311  
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	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

06	270 N	196	-0-	-74	-0-	69	1	127	3	Y	-0-			20
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	36	1	61	3	Y	-0-			20
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	65	1	103	3	Y	-0-			20
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	69	1	121	3	Y	-0-			20
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	83	1	133	3	Y	-0-			20
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	3	Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116								
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	317	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	255	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	351	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	275	1	480	3	Y	-0-					-0-
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	387	1	623	3	Y	-0-					-0-
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	293	1	477	3	Y	-0-					-0-

WHITTLES (CADD0)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
WATSON OIL & GAS, INC.		901174														
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850								
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					35
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					35
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					35
09	570 N	410	-0-	-160	-0-	410	2			N	-0-					35
10	527 N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					35
11	510 N	322	-0-	-188	-0-	322	2			N	-0-					35

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
MINGUS OIL & GAS		569683														
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WILBAR		569683														
WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
WILBAR		WELL #:		5	RRCID -> 079412	COMPL. DATE 07/19/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 1671	- 1718		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID -> 126149	COMPL. DATE 01/02/1988	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1708	- 1715		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILENA (DUFFER		97370 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SEELY OIL COMPANY		763148									
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1	RRCID -> 198911	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4036	- 4056		
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	90 1	1 2	N	15	73
							17 9				
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	73
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	73
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	73
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	93 1	16 2	N	-0-	73
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	90 1	427 2	N	-0-	73

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID -> 018542	COMPL. DATE 05/12/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3585	- 3640		
06	750	#	726	-0-	-24	-0-	71 1	655 2	N	-0-	-0-
07	763	R	763	-0-	-0-	-0-	80 1	683 2	N	-0-	-0-
08	756	R	756	-0-	-0-	-0-	74 1	682 2	N	-0-	-0-
09	748	R	748	-0-	-0-	-0-	77 1	671 2	N	-0-	-0-
10	779	R	779	-0-	-0-	-0-	79 1	700 2	N	-0-	-0-
11	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
BLACK BROTHERS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 122946	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4065	- 4077		
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889 3	11 9	N	10	70
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		944 R	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-			-0-
07		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			-0-
08		961 #	852	-0-	-109	-0-	852 2		Y	-0-			-0-
09		930 #	817	-0-	-113	-0-	817 2		Y	-0-			-0-
10		961 #	868	-0-	-93	-0-	868 2		Y	-0-			-0-
11		930 #	787	-0-	-143	-0-	787 2		Y	-0-			-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		Y	-0-			32
07		1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		Y	-0-			32
08		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-			32
09		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-			32
10		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-			32
*11		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-			32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			4
07		2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			4
08		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			4
09		1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			4
10		1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			4
11		1530 #	1495	-0-	-35	-0-	1495 2		N	-0-			4

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		330 #	166	-0-	-164	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07		341 #	142	-0-	-199	-0-	142 2		N	-0-			-0-
08		341 #	150	-0-	-191	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09		300 #	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
*11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3					N	-0-			-0-
07	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3					N	-0-			-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3					N	-0-			-0-
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3					N	-0-			-0-
10	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3					N	-0-			-0-
11	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	3					N	-0-			-0-
-----																
ALLEN, E. A.				WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820			
06	1770 #	1346	-0-	-424	-0-	1346	3					N	-0-			4
07	1767 #	1274	-0-	-493	-0-	1274	3					N	-0-			4
08	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3					N	-0-			4
09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3					N	-0-			4
10	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3					N	-0-			4
*11	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3					N	-0-			4
-----																
GARMS-LEATHWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3					N	-0-			7
07	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	3					N	-0-			7
08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3					N	-0-			7
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3					N	-0-			7
10	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3					N	-0-			7
*11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3					N	-0-			7

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 STERLING OIL AND GAS 818896  
 SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

M	ALLOW 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

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
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
G & F OIL, INC.		292000										
EKDAHL		WELL #: 1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY		196227										
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE		
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	N	-0-			-0-	
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-	
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-	

DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-			24
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			24
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	Y	-0-			24
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-			24
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			24
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2	Y	-0-			24

DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	Y	-0-			17
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			17
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			17
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			17
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			17
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE					CODE	CODE		PROD	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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	ALLOW 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	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382  
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	1		N	-0-					111
07	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	1		N	-0-					111
08	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	1		N	-0-					111
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	1		N	-0-					111
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1		N	-0-					111
*11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	1		N	-0-					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	8	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	8	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

06	T. A.	512	-0-	512		1576	502	2	10	9	Y	9	120	1		69
07	T. A.	587	-0-	587		2163	572	2	15	9	Y	14				83
08	2714 R	551	-0-	-2163		-0-	541	2	10	9	Y	9				92
09	535 R	535	-0-	-0-		-0-	526	2	9	9	Y	8				100
10	T. A.	549	-0-	549		549	536	2	13	9	Y	12				112
11	T. A.	476	-0-	476		1025	468	2	8	9	Y	7				119

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

06	T. A.	528	-0-	528		1615	528	2			Y	-0-	8	1		3
07	T. A.	548	-0-	548		2163	548	2			Y	-0-				3
08	2672 R	509	-0-	-2163		-0-	509	2			Y	-0-				3
09	500 R	500	-0-	-0-		-0-	500	2			Y	-0-				3
10	T. A.	526	-0-	526		526	526	2			Y	-0-				3
11	T. A.	500	-0-	500		1026	500	2			Y	-0-				3

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	528	-0-	528	1615	528	2		Y	-0-		8	1		3
07	T. A.	548	-0-	548	2163	548	2		Y	-0-					3
08	2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2		Y	-0-					3
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-					3
10	T. A.	526	-0-	526	526	526	2		Y	-0-					3
11	T. A.	500	-0-	500	1026	500	2		Y	-0-					3
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		4011		PERF. 3400 - 3406			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	1		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
-----															
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013		PERF. 3416 - 3431			
06	T. A.	476	-0-	476	1773	476	2		Y	-0-					-0-
07	T. A.	432	-0-	432	2205	432	2		Y	-0-					-0-
08	2627 R	422	-0-	-2205	-0-	422	2		Y	-0-					-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-					-0-
10	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-					-0-
*11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-					-0-
-----															
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550		PERF. 3420 - 3440			
06	T. A.	596	-0-	596	596	596	2		Y	-0-					-0-
07	T. A.	539	-0-	539	1135	539	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	528	-0-	528	1663	528	2		Y	-0-					-0-
09	T. A.	550	-0-	550	2213	550	2		Y	-0-					-0-
10	2782 R	569	-0-	-2213	-0-	569	2		Y	-0-					-0-
*11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-					-0-
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050		PERF. 3409 - 4766			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540		PERF. 3418 - 3434			
06	T. A.	528	-0-	528	1615	528	2		Y	-0-		8	1		3
07	T. A.	548	-0-	548	2163	548	2		Y	-0-					3
08	2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2		Y	-0-					3
09	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2		Y	-0-					3
10	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2		Y	-0-					3
11	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2		Y	-0-					3
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH		4000		PERF. 3406 - 3418			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	1		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32512 07/01/2019

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	596	-0-	596	596	2	596	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	539	-0-	539	1135	2	539	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	528	-0-	528	1663	2	528	2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	550	-0-	550	2213	2	550	2	Y	-0-		-0-
10		2782 R	569	-0-	-2213	-0-	2	569	2	Y	-0-		-0-
*11		627 R	627	-0-	-0-	-0-	2	627	2	Y	-0-		-0-
-----													
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421	
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2									
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WINSLOW (CADD0)		WELL #:		98107 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		WELL #:		430677									
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 - 3448	
06		1068 N	1068	-0-	-0-	966	2	102	9	N	93		246
07		703 N	703	-0-	-0-	584	2	119	9	N	108	166 1	188
08		716 N	716	-0-	-0-	615	2	101	9	N	92		280
09		701 N	701	-0-	-0-	612	2	89	9	N	81	165 1	196
10		856 N	856	-0-	-0-	753	2	103	9	N	94	168 1	122
*11		201 N	201	-0-	-0-	93	2	108	9	N	98		220
-----													
WINSTON (STRAWN 2340)		WELL #:		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703									
WINSTON, BLANCHE		WELL #:		4	RRCID ->	080815	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2330 - 2355	
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3		N	-0-		-0-
07		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-		-0-
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3		N	-0-		-0-
10		620 N	512	-0-	-108	-0-	512	3		N	-0-		-0-
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-
-----													
ITX CORPORATION		WELL #:		427179	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222	
DUNLAP, J G		WELL #:		4									
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

Winston (Strawn 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179										
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222		
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-

  

Wolf Camp (Swastika)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
Peterson Oil and Gas LLC				658440										
Culver D-872		WELL #:		1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 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
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17	164	1	31	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	N	15			46	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	405	2	32	9	N	29			75	
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	343	2	23	9	N	21	1	8	95	
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	396	2	17	9	N	15	1	8	109	
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	368	2	12	9	N	11			120	

BLACK BANDANA LLC 072506  
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			10
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	Y	2			12
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-			12
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			12
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			12
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			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

06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	873	2	22	9	N	20			38
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	865	2	25	9	N	23	48	1	13
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	891	2	26	9	N	24			37
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	657	2	23	9	N	21	46	1	12
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	663	2	26	9	N	24			36
11	630 N	162	-0-	-468	-0-	139	2	23	9	N	21	47	1	10

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

06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC ALEXANDER, A. V.		99140 166 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
WELL #: 1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BURRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	270 N	87	-0-	-183	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208	
06	420 N	139	-0-	-281	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231 - 3346	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257	
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193								
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
-----																
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298								
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
-----																
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233								
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
-----																
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168								
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
-----																
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264								
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
-----																
YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311								
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
-----																
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
-----																
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A								
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
-----																
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A								
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	39	-0-	39	126	39 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	165	39 3		N	-0-			-0-
08	209 X	44	-0-	-165	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
-----												
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468		
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
-----												
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333		
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-			-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	244 3		N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-			-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
-----												
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
-----												
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494											
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL, C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325			
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
-----													
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266			
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 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			
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
-----													
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3244 - 3337			
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096472		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 3186 - 3247			
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
-----													
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 098137		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3266 - 3329			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	372 N	82	-0-	-290	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561													
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363													
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249													
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319													
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561  
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

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

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILLS, JAY 569255  
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH			
MINGUS OIL & GAS			569683						
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206	
M	O	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STEWART CONTRACT SERVICES		820789							
CARR-GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	121
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	121
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	121
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	121
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	121
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2	N	-0-	121
WOOD, JERRY G.		937390							
WOOD, JERRY G.		WELL #:	1	RRCID -> 096471	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)  
PENDRAGON OIL CO.  
PIERCE -A-

99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
651162  
WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)  
PRYOR PETROLEUM CORPORATION  
CHAMBERS, BEN

99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
682038  
WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, R. NAT  
WOFFORD

935462  
WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADDO)  
PETERSON OIL AND GAS LLC  
GREENMAN

99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
658440  
WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-			-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
STUART, J. N. "B"

99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
088563  
WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B"

WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-			30
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			30
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			30
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			30
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			30
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			30
-----												
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878				
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542				
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76 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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
11	14B2	EXT	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
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				
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849 2	2 9	N	2		80
07	961	N	586	-0-	-375	-0-	584 2	2 9	N	2		82
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755 2	10 9	N	9		91
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	815 2	117 9	N	106	171 1	26
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848 2	4 9	N	4		30
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		30



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	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT				-0-

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704					
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT				-0-

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709					
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-				-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT				-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752					
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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	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
-----												
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)				99883 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608								
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2734 - 2744
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
-----												
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:		4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2762 - 2766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PIERSON		WELL #:		1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2930 - 2940
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
-----												
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	2732 - 2742
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
-----												
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-